
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

- 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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

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

HILL OPERATING LLC		387979		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
THURBER		WELL #: 1		RRCID -> 254450		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 4110 - 4118					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-

MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137			CNTY: CALLAHAN								
CUESTA-VOSS		WELL #:		1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF.	N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: CALLAHAN								
BARNHILL		WELL #:		1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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 *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. E.				WELL #: 9	RRCID -> 110809	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 1238	- 1244							
04	7 N	5	-0-	-2	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. E.				WELL #: 10	RRCID -> 110810	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 1331	PERF. 1190	- 1201							
04	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. E.				WELL #: 11	RRCID -> 110811	COMPL. DATE 05/13/1984	TOTAL DEPTH 1307	PERF. 1228	- 1270							
04	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-		4 2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. E.				WELL #: 14	RRCID -> 112603	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 1320	PERF. 1190	- 1233							
04	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. E.				WELL #: 15	RRCID -> 112604	COMPL. DATE 08/21/1984	TOTAL DEPTH 1320	PERF. 1164	- 1172							
04	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. E.				WELL #: 16	RRCID -> 112778	COMPL. DATE 09/05/1984	TOTAL DEPTH 1323	PERF. 1200	- 1234							
04	7 N	5	-0-	-2	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
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-

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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
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-

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260													
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
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-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162													
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
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-

DAVIS, A. E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201													
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
05		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
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-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144													
04		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
05		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
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-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218													
04		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
05		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
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-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244													
04		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
05		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
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-

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	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE		
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
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-	

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													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70	

ABBOTT (MARBLE FALLS) 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
SHADA, JOHN H. 768650													
GRIFFIN, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 086874 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427													
04		300 #	236	-0-	-64	-0-	13	1	223	2	N	-0-	73
05		310 #	199	-0-	-111	-0-	11	1	188	2	N	-0-	73
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 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		73	

GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427													
04		420 #	296	-0-	-124	-0-	17	1	279	2	N	-0-	37
05		434 #	235	-0-	-199	-0-	13	1	222	2	N	-0-	37
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 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		37	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483													
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480													
04		930 #	746	-0-	-184	-0-	64	1	682	3	N	-0-	-0-
05		961 #	141	-0-	-820	-0-	21	1	120	3	N	-0-	-0-
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-

ABERNATHY (3620)		00350 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC. EAGLES NEST		292000								
		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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

NORTH, CARTER		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3692 - 4092
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	2			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	124				NO RPT	-0-

ABERNATHY (4000)		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BACON ENERGY TURNER		042398								
		WELL #:	1	RRCID ->	161552	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4308	PERF. 3992 - 4002
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC WHARTON		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4028 - 4036
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			-0-
06	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105	2			-0-
07	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			-0-
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				NO RPT	-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES		00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES		
		800750								
		WELL #:	1	RRCID ->	159977	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4273 - 4277
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798

04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	0 N NO RPT	-0-	-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

04	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2	N	-0-			-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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 (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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			
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
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-
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
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
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			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2019																

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
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
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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ALED0, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	540 1	1284 3	Y		-0-		-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	592 1	1204 3	Y		-0-		-0-
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-

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												
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-		-0-
06	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	NO RPT	-0-	-1	-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												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	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-

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												
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-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	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 1999 - 2060
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
04	5220 #	4560	-0-	-660	-0-	4209 3	351 9	N	319	339 1	440
05	5332 #	849	-0-	-4483	-0-	735 3	114 9	N	104	169 1	375
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

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	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		38
05	14B DENY	57	-0-	57	57	57 2		N	-0-		38
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

ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:	2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 3111 - 3337	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		44
05	14B DENY	61	-0-	61	61	61 2		N	-0-		44
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

ALLEN HEIRS "D"		WELL #:	2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3557 - 3562	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		63
05	14B DENY	52	-0-	52	52	52 2		N	-0-		63
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

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462												
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			21
05	14B DENY	51	-0-	51	-0-	51	2	N	-0-			21
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
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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
ANTELOPE HILLS (CADD0, 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												
04	300 N	104	-0-	-196	-0-	104	2	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			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

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
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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

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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			12
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			12
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			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) 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

04		30 N		21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05		31 N		25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		30 N		22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		31 N		26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08		31 N		25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466															
04		106 N		106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			105
05		123 N		123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			105
06		113 N		113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			105
07		126 N		126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			105
08		124 N		124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			105
09		60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT			105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355															
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358															
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666															
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		217 N		-0-	-0-	-217	-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		492 N		492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490															
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			46
05		155 N		-0-	-0-	-155	-0-				N	1			47
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			49
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			53
*08		335 N		335	-0-	-0-	-0-	328	3	7	9	6			59
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

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															
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2		N	-0-					18
05	217 N	86	-0-	-131	-0-		86	2		N	-0-					18
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	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					18

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
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-

FORMATION RECOVERY LLC 276932												
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04		120 #	70	-0-	-50	-0-	70	3		N	-0-	23
05		93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-	23
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

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836												
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-	35
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-	35
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

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825												
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-	16
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	16
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

WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795												
04		210 #	79	-0-	-131	-0-	79	3		N	-0-	5
05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	5
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

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 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
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
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-

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

04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
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-

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

04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-			21
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-			21
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

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

04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			6
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			6
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

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

04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-			7
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			7
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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			21
05		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			21
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

LEE, WELDON			WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789 - 2794		
04		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			17
05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			17
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

LEE, WELDON			WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825		
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			17
05		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			17
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

LESTER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 - 2798		
04		90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			2
05		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			2
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

MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2837 - 2842		
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			23
05		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			23
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

MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877 - 2897		
04		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			4
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			4
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

PALMORE, J.B.			WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820		
04		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			10
05		279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			10
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

M O		GAS INJECT. (I)		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	
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3		Y	-0-				1
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		Y	-0-				1
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	3		Y	-0-				1
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3		Y	-0-				1
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		Y	-0-				1
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3		Y	-0-				1

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2785	-	2798	
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-				5
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-				5
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-				5
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-				5
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-				5
*09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-				5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2726	-	2768	
04	525 R	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-				-0-
05	552 R	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-				-0-
06	535 R	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-				-0-
07	524 R	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-				-0-
08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-				-0-
*09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-				-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2791	-	2804	
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-				-0-
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-				-0-
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-				-0-
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-
*09	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-				-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2833	-	2847	
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-
*09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-				-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2742	-	2780	
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2796	-	2800	
04	120 #	91	-0-	-29	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	-0-	45	3		N	-0-				-0-
09	90 #	29	-0-	-61	-0-	-0-	29	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 COND PROD	EOM BALANCE
04		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			N -0-	-0-
05		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N -0-	-0-
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-

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
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N -0-	-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N -0-	-0-
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		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N NO RPT	-0-

MARTHA -18-			WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2612 - 2732
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N -0-	-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N -0-	-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N NO RPT	-0-

101 RANCH -17-			WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2577 - 2856
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N -0-	-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N -0-	-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N NO RPT	-0-

CM-S -A-			WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115 - 2237
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07		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-

CM-S			WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N -0-	-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N NO RPT	-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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

DAVIDSON -40-				WELL #: 2	RRCID -> 225252	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 2303	PERF. 2166	-	2180	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
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

VINCENT				WELL #: 2	RRCID -> 154250	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2322	-	2330	
04	T. A.	163	-0-	163	735	163 3		Y	-0-		-0-
05	T. A.	96	-0-	96	831	96 3		Y	-0-		-0-
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-

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	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 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

04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			19
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			19
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		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															

04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			226
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			226
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		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			226
09		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															

04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			42
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-			42
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			42
07		124 N	49	-0-	-75	-0-	27	3	22	9	N	20			62
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			62
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

GRAGG, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 212130 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070															

04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			213
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			213
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			213
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	17			230
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			230
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230

GRAGG, DENO WELL #: 2 RRCID -> 214151 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146															

04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			83
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			83
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			83
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	548	3	15	9	N	14			97
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			97
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

BLACK BANDANA LLC 072506															
NEWMAN, GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 210666 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034															

04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			22
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			22
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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-		14	
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-		14	
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	

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
LANDAR		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-

KADANE CORPORATION				450038								
CONSTANTIN, HARMON		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF. N/A	
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
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 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
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	100 1	351 2	N	-0-	3
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	158 1	102 2	N	-0-	3
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	3

GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID -> 097376	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3852	- 3859	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	87 1	303 2	N	-0-	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	36 1	23 2	N	-0-	-0-
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 162766	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4061	- 4069	
GREEN, F.										
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	18
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	18
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

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID -> 163196	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 4743	PERF. 4004	- 4016	
04	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1252 2		N	-0-	2
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-	2
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

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID -> 164791	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 4701	PERF. 4176	- 4180	
04	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2		N	-0-	-0-
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2		N	-0-	-0-
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-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID -> 168416	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4242	- 4247	
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 2		N	-0-	18
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	18
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

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	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
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3			N	-0-			17
05		682 N	624	-0-	-58	-0-	624 3			N	-0-			17
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		583 N	583	-0-	-0-	-0-	564 3	19 9		N	17			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	
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			66
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			66
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		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	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-			137
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			137
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		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	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-			87
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			87
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		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	
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-			52
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			52
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
FEE, GEORGE P.				WELL #:	1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3482 - 3486	
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-			-0-
05		434 N	216	-0-	-218	-0-	216 3			N	-0-			-0-
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		240 N	NO RPT	-0-	-240	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		558 N	558	-0-	-0-	558 2		N	-0-		61
05		837 N	369	-0-	-468	369 2		N	-0-		61
06		720 N	161	-0-	-559	161 2		N	-0-		61
07		589 N	143	-0-	-446	143 2		N	-0-		61
08		372 N	68	-0-	-304	68 2		N	-0-		61
09		150 N	NO RPT	-0-	-150			N	NO RPT		61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A
04		1362 N	1362	-0-	-0-	1362 2		N	-0-		-0-
05		1426 N	1221	-0-	-205	1221 2		N	-0-		-0-
06		1380 N	911	-0-	-469	911 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1235	-0-	-160	1235 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	818	-0-	-391	818 2		N	-0-		-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-900			N	NO RPT		-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
04		240 N	224	-0-	-16	213 3	11 9	N	10		41
05		248 N	189	-0-	-59	183 3	6 9	N	5		46
06		240 N	168	-0-	-72	165 3	3 9	N	3		49
07		217 N	167	-0-	-50	152 3	15 9	N	14		63
08		186 N	135	-0-	-51	128 3	7 9	N	6		69
09		180 N	55	-0-	-125	55 3		N	-0-		69

DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268
04		240 N	222	-0-	-18	212 3	10 9	N	9		36
05		248 N	181	-0-	-67	177 3	4 9	N	4		40
06		240 N	163	-0-	-77	160 3	3 9	N	3		43
07		217 N	162	-0-	-55	148 3	14 9	N	13		56
08		186 N	128	-0-	-58	124 3	4 9	N	4		60
09		150 N	53	-0-	-97	53 3		N	-0-		60

DULIN, A.		WELL #:		2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3263 - 3275
04		240 N	222	-0-	-18	212 3	10 9	N	9		36
05		248 N	181	-0-	-67	177 3	4 9	N	4		40
06		240 N	163	-0-	-77	160 3	3 9	N	3		43
07		217 N	163	-0-	-54	148 3	15 9	N	14		57
08		186 N	128	-0-	-58	124 3	4 9	N	4		61
09		150 N	53	-0-	-97	53 3		N	-0-		61

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
04		96 N	96	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
*08		100 N	100	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT		-0-

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

04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
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-

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		
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 3	2 9	N	2		51
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	100 3	3 9	N	3		54
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	96 3	3 9	N	3		57
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	89 3	10 9	N	9		66
*08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	91 3	8 9	N	7		73
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		73

BARON LIME (1200)		05790 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ELDERS, WAYNE		247525										
CORNELISON		WELL #: 1		RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 1258		PERF. 1228 - 1244		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES				
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777										
LITTLE, TEOLA		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040		
04		120 N	6	-0-	-114	-0-	6 3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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		
04		480	306	-0-	-174	-0-	306 3		N	-0-		-0-
05		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
HUNTER, THALIA		419221										
BEALL, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
RIDGEWOOD ESTATES		WELL #:		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004										

REEDY, G. A.		WELL #:		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
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

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE	
RUTLEDGE, KENNY		739150							
GRANT		WELL #:		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOATES		WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-

MOORE		WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-

WOOLSEY		WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-

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

SCRANTON EXPLORATION		760227															
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A									
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
06	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	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									
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-	
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-	
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	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									
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
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	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									
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-	

WATSON OIL & GAS, INC.		901174															
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A									
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-	
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-	

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)			06520 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE									
BIBBY, A. E.			068957												
BIBBY			WELL #: 2	RRCID -> 110268	COMPL. DATE 08/31/1981	TOTAL DEPTH 3028	PERF. 2627	-	2730						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLO, A.&P., INC.			273966												
HUDDLESTON, H. J.			WELL #: 1	RRCID -> 198065	COMPL. DATE 05/25/1979	TOTAL DEPTH 2646	PERF. 2487	-	2492						
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			4
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			4
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

HUDDLESTON, H. J.			WELL #: 2	RRCID -> 236645	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 2738	PERF. 2381	-	2516						
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
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-

HUDDLESTON, B. N.			409131												
HUDDLESTON, H. J.			WELL #: 1	RRCID -> 096014	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2564	-	2584						
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-			-0-
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
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	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

BECK-HISE (DUFFER)			06630 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724												
HARBIN, J.B.			WELL #: 1	RRCID -> 115706	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3774	-	3785						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECK-SNEED (CONGL.)			06645 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563												
SNEED, MYRL "B"			WELL #: 1	RRCID -> 141927	COMPL. DATE 11/11/1983	TOTAL DEPTH 3847	PERF. 3603	-	3612						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BELDING, C. H. -B-		197690								
SET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252		
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2	N	-0-		-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128		
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798 2	N	-0-		-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		-0-
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	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148		
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

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

06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		107039		01/24/1994		4347		3826 -		3830	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2				-0-
05	527 N	311	-0-	-216	-0-	311	2				-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2				-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2				-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					NO RPT	-0-

573657		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		073029		08/23/1977		4060		N/A			

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

082392		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		082392		03/15/1979		4344		4052 -		4061	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

153136		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		153136		01/30/1995		4021		3952 -		3962	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

117418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		117418		02/24/1984		3690		3509 -		3516	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	50

198639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		198639		07/10/2003		4512		3282 -		3285	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-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	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
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
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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)		07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
KING ENERGY RESOURCES		465526													
CLARA ODESSA		WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A							
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
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-
RED HILLS OPERATING CO.		696725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
BERRYMAN, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789							
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
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-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
DOROTHY, FAYE		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
FAYE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
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

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																	
04		240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
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-

FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898																	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961																	
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970																	
04		1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-	10
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	7 1	352 2		N	-0-	10
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	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											
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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											
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
09	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											
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
09	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											
04	300 N	181	-0-	-119	-0-	50 1	131 3		Y	-0-	-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	68 1	161 3		Y	-0-	-0-
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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023											
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A											
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	27 1	266 3		N	-0-	-0-
05	403 N	191	-0-	-212	-0-	20 1	171 3		N	-0-	-0-
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-

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	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
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	16	1 162 3	N	-0-		-0-
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	15	1 131 3	N	-0-		-0-
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-

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010			
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1 276 3	N	-0-		-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	19	1 163 3	N	-0-		-0-
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-

BETHESDA (CADD0)		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			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BETHESDA (CADDO)		//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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	30 1	303 3	N	-0-		-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	25 1	216 3	N	-0-		-0-			-0-
06	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	28 1	201 3	N	-0-		-0-			-0-
07	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	29 1	216 3	N	-0-		-0-			-0-
08	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	27 1	173 3	N	-0-		-0-			-0-
09	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	18 1	191 3	N	-0-		-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644				
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	47 1	472 3	N	-0-		-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	45 1	397 3	N	-0-		-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	46 1	333 3	N	-0-		-0-			-0-
07	434 N	224	-0-	-210 B	-0-	26 1	198 3	N	-0-		-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	58 1	379 3	N	-0-		-0-			-0-
09	390 N	284	-0-	-106 B	-0-	24 1	260 3	N	-0-		-0-			-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828				
04	1680 N	1589	-0-	-91 B	-0-	144 1	1445 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1798 N	1603	-0-	-195 B	-0-	165 1	1438 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1620 N	1431	-0-	-189 B	-0-	173 1	1258 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	197 1	1491 3	N	-0-		-0-			-0-
08	1612 N	1420	-0-	-192 B	-0-	189 1	1231 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1440 N	1429	-0-	-11 B	-0-	120 1	1309 3	N	-0-		-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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-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				
04	2035 N	2029	-0-	-6	-0-	2029 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-		-0-			-0-
06	870 N	207	-0-	-663	-0-	207 2		Y	-0-		-0-			-0-
07	1147 N	339	-0-	-808	-0-	339 2		Y	-0-		-0-			-0-
08	1085 N	191	-0-	-894	-0-	191 2		Y	-0-		-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-			-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				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	0 N	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-

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)																	
BRANCH, JESSIE C.											07684 500		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: COMANCHE	
JONES, FRED											088610						
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)																	
DRILLOGIX EXPLORATION LLC											07756 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BARRON											228368						
WELL #:											2	RRCID -> 210271	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3116 - 3120
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	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-

BARRON																	
WELL #:											6	RRCID -> 213662	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	3795	PERF. 3079 - 3085
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	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-

BIG BUFFALO (CADD0)																	
PETEX											07770 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON	
LAMBSHEAD B-8											659782						
WELL #:											2D	RRCID -> 152297	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4344 - 4398
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		Y	-0-					-0-
05		403 N	51	-0-	-352	-0-		51	2		Y	-0-					-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBSHEAD C-9																	
WELL #:											1	RRCID -> 208953	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4366 - 4372
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-		315	2	149	9	N	135	182	1		255
05		465 N	427	-0-	-38	-0-		282	2	145	9	N	132				387
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		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT				146

OIL AND GAS DIVISION

BIG BUFFALO (CADD)		//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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	76
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	2	78
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	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	78

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600							
BUXTON		WELL #: 1		RRCID -> 114298	COMPL. DATE 12/11/1984	TOTAL DEPTH 4290	PERF. 4171	- 4181	
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
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	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	
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
04	660 #	141	-0-	-519	-0-	141 2	N	-0-	59
05	682 #	141	-0-	-541	-0-	141 2	N	-0-	59
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

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	
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
04	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-	-0-
05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-	-0-
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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 3812	- 3817	
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
04	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-	58
05	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-	58
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

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	
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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	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 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
04	DLQ G-10	138	-0-	138	416	138 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	106	-0-	106	522	106 2	Y	-0-			-0-
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	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	
04	DLQ G-10	140	-0-	140	423	140 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	107	-0-	107	530	107 2	Y	-0-			-0-
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	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	
04	DLQ G-10	103	-0-	103	310	103 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	79	-0-	79	389	79 2	Y	-0-			-0-
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	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	
04	DLQ G-10	146	-0-	146	440	146 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	112	-0-	112	552	112 2	Y	-0-			-0-
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	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	
04	DLQ G-10	116	-0-	116	350	116 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	89	-0-	89	439	89 2	Y	-0-			-0-
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	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	
04	DLQ G-10	158	-0-	158	475	158 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	121	-0-	121	596	121 2	Y	-0-			-0-
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	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		537 N	537	-0-	-0-	537 2		-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	559 2		-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	446 2		-0-
07		454 N	454	-0-	-0-	454 2		-0-
*08		508 N	508	-0-	-0-	508 2		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		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
04		0 N	-0-	-0-	-0-			14
05		37 N	37	-0-	-0-	37 2		14
06		10 N	10	-0-	-0-	10 2		14
07		3 N	3	-0-	-0-	3 2		14
08		31 N	2	-0-	-29	2 2		14
09		10 N	-0-	-0-	-10			14
CEE BAR RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 110964	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3724 - 3774
04		780 N	-0-	-0-	-780			3
05		1144 N	1144	-0-	-0-	1144 2		3
06		884 N	884	-0-	-0-	884 2		3
07		820 N	820	-0-	-0-	820 2		3
08		961 N	720	-0-	-241	720 2		3
*09		871 N	871	-0-	-0-	871 2		3
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #:	1	RRCID -> 113511	COMPL. DATE 10/21/1984	TOTAL DEPTH	4651	PERF. 3732 - 3854
04		1 N	1	-0-	-0-	1 2		1
05		21 N	21	-0-	-0-	21 2		1
06		1 N	1	-0-	-0-	1 2		1
07		1 N	-0-	-0-	-1			1
08		31 N	-0-	-0-	-31			1
09		1 N	-0-	-0-	-1			1
MIZE, R.B. "C"		WELL #:	1	RRCID -> 113939	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3734 - 3800
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			11
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID -> 114241	COMPL. DATE 11/21/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3707 - 3790
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-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	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-				3
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				3
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				3
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				3
08	713 N	520	-0-	-193	-0-	-0-	520	2			N	-0-				3
*09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				3

PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF.	4089 - 4100				
04	420 N	20	-0-	-400	-0-	-0-	20	2			N	-0-				14
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				14
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				14
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				14
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	-0-	439	2			N	-0-				14
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	-0-	416	2			N	-0-				14

NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	3710 - 3750				
04	600 N	13	-0-	-587	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	3743 - 3846				
04	1080 N	37	-0-	-1043	-0-	-0-	37	2			N	-0-				9
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-				9
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				9
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				9
08	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	-0-	1083	2			N	-0-				9
09	1170 N	890	-0-	-280	-0-	-0-	890	2			N	-0-				9

MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	3601 - 3655				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	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				
04	210 N	31	-0-	-179	-0-	-0-	31	2			N	-0-				30
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				30
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	-0-	168	2			N	-0-				30
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				30
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				30
*09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	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	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
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	7 2	N	-0-		13
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		13
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

MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
09	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		
04	150 N	6	-0-	-144	-0-	6 2	N	-0-		18
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		18
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

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	124175	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4197 PERF. 3780 - 3810			
04	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2		N	-0-			10
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			10
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
CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3651 - 3704			
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			3
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			3
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
EARP		WELL #:		2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3811 - 3922			
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
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
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3758 - 3805			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	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			
04	960 N	25	-0-	-935	-0-	25	2		N	-0-			20
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			20
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
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3725 - 3720			
04	510 N	51	-0-	-459	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2		N	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FEARS		WELL #: 3		RRCID -> 127218		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MIZE, R.B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750								
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					24
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					24
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

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802								
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					56
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					56
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

MIZE, R.B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127466		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692								
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					6
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

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 2		RRCID -> 127699		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 3		RRCID -> 145092		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798								
04	390 N	15	-0-	-375	-0-	15	2			N	-0-					15
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					15
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

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	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
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

MOSAIC OIL LLC				589978				CNTY: COLEMAN					
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID -> 130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3724 - 3780			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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			
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	1680	N	1540	-0-	-140	B	-50530	1540	3	N	-0-	-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-50530			N	-0-	-0-
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-		B	-48030	2500	3	N	-0-	-0-
09	960	N	1768	-0-	808	B	-47222	1768	3	N	-0-	-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168		
04	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
05	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	3	N	-0-	-0-
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-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055		
04	150	N	170	-0-	20	B	-13034	170	3	N	-0-	-0-
05	155	N	145	-0-	-10	B	-13034	145	3	N	-0-	-0-
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-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884		
04	120	N	275	-0-	155	B	-30778	275	3	N	-0-	-0-
05	124	N	225	-0-	101	B	-30677	225	3	N	-0-	-0-
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-

ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100		
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
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-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. HODGKINS, C. L. NO. 2		08171 100 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 2		RRCID -> 145341		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3486 - 3500								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
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

RITCHIE, ANN		WELL #: 1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 3434 - 3439						
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					65
05	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					65
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

RITCHIE, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3589 - 3741						
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

RIEBE, H.		WELL #: 3		RRCID -> 225915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3578 - 3587						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	31	1			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 2		RRCID -> 274451		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3626 - 3644						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 274902		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3631 - 3641						
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
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-

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 7		RRCID -> 275776		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3578 - 3590						
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					240
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					240
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

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	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
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			Y	-0-			80
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			80
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

LEDBETTER		08237 500 274964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3765 - 3771				
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-			76
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			76
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

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				
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
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-

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				
04	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	2			N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
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-

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				
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
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-

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				
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
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-

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) 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
04		75 N	75	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	61	2	N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*09		92 N	92	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3634 - 3682		
04		75 N	75	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	61	2	N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*09		92 N	92	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		WELL #:	10	RRCID ->	158043	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3793 - 3808		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04		540 N	462	-0-	-78	462	2	N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
06		223 N	223	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
*07		323 N	323	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
*08		157 N	157	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 147508	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3707	-	3716							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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						
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					54
05	1674 N	104	-0-	-1570	-0-	104	2			N	-0-					54
06	1620 N	62	-0-	-1558	-0-	62	2			N	-0-					54
07	3100 N	3459	-0-	359	359	3459	2			N	-0-					54
08	2879 N	2520	-0-	-359	-0-	2520	2			N	-0-					54
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					54
MORALES "65"		WELL #: 1		RRCID -> 175322	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3800	-	3808							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINK RANCH "65"		WELL #: 1		RRCID -> 178037	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 4039	PERF. 3686	-	3690							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
LINK RANCH "55"		WELL #: 1		RRCID -> 186547	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3880	-	3892							
04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	2117	-0-	-363	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		835707		WELL #: 17	RRCID -> 186406	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3252	-	3260						
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	50	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	67	1	414	2	Y	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
BALL		WELL #:		26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3154 - 3196	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864	
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-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-
BIRTHDAY (MORAN)		08375 500		5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1945 - 1950	
ARCHER PETROLEUM		028882		5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1945 - 1950	
COMPTON, S. W.		WELL #:		5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1945 - 1950	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		08526 300		1	RRCID ->	175967	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4201 - 4203	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		1	RRCID ->	175967	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4201 - 4203	
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	175967	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4201 - 4203	
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1414	2	17	9	N	15		138
05	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1296	2	13	9	N	12		150
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

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						
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

04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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						
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
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09		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						
04		240 N	182	-0-	-58	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05		248 N	195	-0-	-53	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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						
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
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
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						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-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						
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
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-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 #: 29 RRCID -> 147517 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLACK RANCH WELL #: 1BT RRCID -> 156653 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1565 - 1571

04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BLIND HOG (CADD)			08880 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
NORAMCO PRODUCTION, LLC			612624									
GIBBONS			WELL #: 1		RRCID -> 115228		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3349		PERF. 2449 - 2452	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

BLIND HOG (RANGER)			08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
NORAMCO PRODUCTION, LLC			612624									
PARNELL			WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.			833912									
FOWLER			WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
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
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

BROOKS, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607		
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502		
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2	N	-0-		8
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2	N	-0-		8
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-		N	NO RPT		8

HUDSON		WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674		
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		54
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		54
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	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		54

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
05	2077 N	1253	-0-	-824	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		-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					
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
04	884 N	-0-	-0-	-884	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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					
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
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
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	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
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-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RICHARDS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223								
HOUX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 165382		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
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		
04	T. A.	96	-0-	96	263	96 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	95	-0-	95	358	95 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		//CONT.//		10150 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		T. A.	72	-0-	72	196		72 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	71	-0-	71	267		71 2		Y	-0-		-0-
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 NO RPT		-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	20	-0-	20	55		20 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	20	-0-	20	75		20 2		Y	-0-		-0-
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 NO RPT		-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2638 - 2735	
04		T. A.	6	-0-	6	15		6 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	6	-0-	6	21		6 2		Y	-0-		-0-
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 NO RPT		-0-	-6	-0-				Y	NO RPT		-0-

HARTNETT		WELL #:		6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2596 - 2697	
04		T. A.	42	-0-	42	115		42 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	42	-0-	42	157		42 2		Y	-0-		-0-
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 NO RPT		-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

HARTNETT		WELL #:		5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2546 - 2685	
04		T. A.	2	-0-	2	6		2 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	2	-0-	2	8		2 2		Y	-0-		-0-
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 NO RPT		-0-	-2	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	2475 - 3118	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125												
MCCLURE, J.		WELL #:		9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 2493 - 2598					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARTNETT		WELL #:		7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2648 - 3056					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898 - 3066					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707					
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					89
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					89
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

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2724 - 2734					
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
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-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388														
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371														
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

04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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														
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
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-

GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452														
04		14B2 EXT	58	-0-	58	114	58	2		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	58	-0-	58	172	58	2		N	-0-			-0-
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-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459														
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
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-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530														
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			37
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			37
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

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395														
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
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-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502														
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
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-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-			-0-
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-

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

04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			30
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			30
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

SKY RESOURCES, INC. 786408
 WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
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-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
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

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

04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2538	3	20	9	N	18		177
05	2108 N	327	-0-	-1781	-0-	321	3	6	9	N	5		182
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

BOWNE (CONGL) ANDERSON PRODUCTION ROGERS				10944 500 022922	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
				WELL #: 2	RRCID -> 109104	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3696	- 3708			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKS				WELL #: 2	RRCID -> 141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3851	- 3861		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-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					
				WELL #: 1	RRCID -> 147654	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 5027	PERF. 2224	- 2234			
04	330 N	178	-0-	-152	-0-	178 2			N	-0-		-0-
05	372 N	184	-0-	-188	-0-	184 2			N	-0-		-0-
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-

OXXN HODGES				630579	1 C	RRCID -> 101302	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 2388	- 2392		
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-		16
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-		16
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
09	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			
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-		-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3		N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 3		N	-0-		-0-
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-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023									
MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2298 - 2305	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

COWLEY		WELL #:		3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1974 - 2012	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)		WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122	
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122	
BRA-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122	
04	600 N	386	-0-	-214	-0-	386	2		N	-0-			-0-
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2		N	-0-			-0-
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-

BRAD (MARBLE FALLS)		WELL #:		3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051	
PETEX		WELL #:		3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051	
HART, J. B.		WELL #:		3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAD, SOUTH (LAKE)		WELL #:		1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715	
BLACK BANDANA LLC		WELL #:		1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715	
BELDING, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715	
04	990 N	567	-0-	-423	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1175	3	24	9	N	22		22
06	990 N	475	-0-	-515	-0-	475	3		N	-0-			22
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	534	3	4	9	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

STERLING OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939	
SLEMMONS, BERT		WELL #:		1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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 #:	1	RRCID ->	017354	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3980 -	4040
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		
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2					-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2					-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2					-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2					-0-
08	DLQ	G-10	150	-0-	150		150 2					-0-
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	300	150 2					-0-

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	068186	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		48
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		48
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

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A	
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-		10
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		10
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

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:	1	017352		06/02/1961		N/A		3976 - 4001		
04		180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		N	-0-		82
05		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-		82
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		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		82

BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:	B 1	RRCID ->	017353	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4026 -	4033
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		-0-
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		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEEN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	N/A	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125										
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID -> 074259	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

BELDING A		WELL #:		3	RRCID -> 079916	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4247 -	4250					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

EVANS (INCO)		WELL #:		1	RRCID -> 091692	COMPL. DATE 12/26/1980	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3887 -	3894					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

J-TEC OPERATING, LLC STUART		WELL #:		2	RRCID -> 070033	COMPL. DATE 01/30/1976	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3784 -	0					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART "A"		WELL #:		2	RRCID -> 072376	COMPL. DATE 05/07/1977	TOTAL DEPTH 4078	PERF. N/A						
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS STUART "B"		WELL #:		2	RRCID -> 078965	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3752 -	3758					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS ENERGY CORP. 817515															
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 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

04		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	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-

TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A															
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05		992 N	95	-0-	-897	-0-		95	3		N	-0-			-0-
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	3		N	-0-			-0-
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-		2590	3		N	-0-			-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	3		N	-0-			-0-
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	747	652	1	238
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215															
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248															
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			110
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR															
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412															
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BRANDON ALEXANDER (CADD0) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD															
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067															
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BRANSON (STRAWN)		11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		648640												
WILLIAMS		WELL #: 1U		RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2132 - 2142				
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
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290				
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
SLUSHER		WELL #:		1	RRCID ->	124396	COMPL. DATE	05/15/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2119 - 2284
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	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		-0-	

WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID ->	221578	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2124 - 2202
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
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-	

ROLLO RESOURCES, LLC		726791			RRCID ->	126471	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2890 - 2903
BRANSON, H. L.		WELL #:		1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8		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-	

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
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-	
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
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-	

BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4470 - 4780
04	420 N	293	-0-	-127	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
05	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	3	N	-0-		-0-	
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-	

BRAZELL (CONGL.)		11570 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
BRIDWELL OIL CO.		092480										
BRAZELL ELIZA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	069183	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	4070 - 4076
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/28/2020												

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)												
ERNMAR INVESTMENTS, INC.												
ZACH -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
												BALANCE

04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1928	2	145	9	N	132
05		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8
06		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1955	2	4	9	N	4
07		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-
08		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-
*09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC												
BENNETT												
WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOWDEN												
WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209												
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-
*08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

MOSAIC OIL LLC												
ASHLEY												
WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224												
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASHLEY												
WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROLLO RESOURCES, LLC												
GILBERT W1												
WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
RINGO-WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4076 - 4084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

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
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	6	1	12	3	Y	-0-		133
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	3	Y	-0-		133
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

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
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

DEEP CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	4478 - 4502
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-
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	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
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PALO PINTO				
WHARTON, AZEL				WELL #:	1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3602 - 3616
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	77	1	155	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	45	1	114	3	Y	-0-		-0-
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-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849								
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2	N	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS (STRAWN)		11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ARCHER PETROLEUM		028882								
MARSHALL, ED		WELL #: 1		RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAJA PRODUCTION		044650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WHITE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
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-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CV-S		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836		
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-

CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818		
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
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	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT		-0-

CV-S		WELL #: 14		RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849		
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
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	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
CV-S		WELL #:		11	RRCID ->	222027	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2826 - 2867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
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	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
MOAIC OIL LLC		589978												
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3970 - 3976			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO)												
CITATION OIL & GAS CORP.												
CARR, H. "B" UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863												
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
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-	172
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	172
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-

CARR, H., -E- UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282												
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-	-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	-0-
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-

CARR, H., -F- UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332												
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-	-0-
05		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-	-0-
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-

CARR -J- UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351												
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-	-0-
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	-0-
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	1611	2	N	-0-

CARR -K- UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266												
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
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	23	2	N	-0-

GILBERT UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184												
04		1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3		N	-0-	-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
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	905	2	N	-0-

GILBERT -A- UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832												
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-	139
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	139
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	51	2	N	-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
MARTIN, R.P. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 068646	COMPL. DATE 09/11/1976	TOTAL DEPTH 4725	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 074758	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 4630	PERF. N/A				
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 209065	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4034 - 4043				
04	510 N	101	-0-	-409	-0-	101 2		N	-0-			-0-
05	527 N	101	-0-	-426	-0-	101 2		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 203528	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4188 - 4198				
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON VIEW		WELL #:		2	RRCID -> 211433	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 4943	PERF. 4892 - 4930				
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON VIEW		WELL #:		3	RRCID -> 211450	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 4958	PERF. 4913 - 4940				
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
PEBA OIL & GAS, INC.			648640								
WILLIAMS		WELL #:	1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 - 4023	
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
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-
05		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 2	N	-0-		-0-
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		-0-
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
*09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN R. D.		WELL #:	1	RRCID ->	067243	COMPL. DATE	10/00/1995	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4229 - 4254	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN B		WELL #:	4B	RRCID ->	070507	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-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	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06		0 X	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

GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

BRAZOS, EAST (CADDO)			//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791									
GILBERT, A.B. UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LADD-HERRING			WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
04		32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ODOM, J. L.			WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-

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

TAYLOR			WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848		PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-

LADD-CARR "M"			WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4251 - 4282	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-

LADD-CARR "K"			WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4246 - 4251	
04		330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			-0-
*05		341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278								
04	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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-

LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297								
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A								
ACME BRICK CO.		WELL #: 1														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A								
COURTNEY		WELL #: 1														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555										
ODOM-LOE		WELL #:		1	RRCID ->	071583	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5020	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
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
WRIGHT, GEORGE A.		WELL #:		1	RRCID ->	062689	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A			
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
U 2 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3891 - 3911			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
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

XTO ENERGY INC.				945936										
SEARS, MARIE		WELL #:		1 T	RRCID ->	059602	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADD, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	104562	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4227	PERF. 4187 - 4192			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
U 2 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	129780	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4627	PERF. 3980 - 4040			
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-			-0-
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	94	1	151	3	Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 1A		RRCID -> 114530		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951		N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951		N	-0-		14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951		N	NO RPT		14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951		N	NO RPT		14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
WHITE MINES - KATY		743223								
		WELL #: 1		RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
HERRING		878925								
		WELL #: 1		RRCID -> 148633		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834		
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
LOBO		WELL #: 1		RRCID -> 169852		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812		
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	98 1	454 3	Y	-0-	-0-
05	620 N	247	-0-	-373	-0-	95 1	152 3	Y	-0-	-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	214 1	413 3	Y	-0-	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	200 1	452 3	Y	-0-	-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	198 1	471 3	Y	-0-	-0-
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	189 1	433 3	Y	-0-	-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)			11611 625 NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			726791									
LADD-CARR "M"			WELL #:	RRCID	->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4694 - 4700
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 M PROD AMT CODE AMT CODE									
04	0 #	-0- -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0- -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	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-

LADD-CARR "E"			WELL #:	RRCID	->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A
04	0 #	-0- -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	124	124 -0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
06	0 #	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-

BRAZOS, EAST (STRAWN)			11611 750 NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			726791									
CHENAULT "A"			WELL #:	RRCID	->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	1912 - 2034
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 M PROD AMT CODE AMT CODE									
04	T. A.	NO RPT -0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT -0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT -0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT -0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SEARS MARIE UNIT			WELL #:	RRCID	->	059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2928 - 0
04	0 N	10 -0-	-0-	B	20	10	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0- -0-	-0-	B	20				N	-0-		-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-

TAYOLR			WELL #:	RRCID	->	068713	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

LADD-CARR "O"			WELL #:	RRCID	->	068994	COMPL. DATE	10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2056 - 0
04	0 N	75 -0-	-0-	B	112	75	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0- -0-	-0-	B	112				N	-0-		-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-

BRAZOS, EAST (STRAWN)			//CONT.//	11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//	726791							
GILBERT, J D			WELL #:	1	RRCID -> 084683	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 2352 - 2356		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)			//CONT.//	11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//	726791							
GILBERT, FAYE			WELL #:	1	RRCID -> 124411	COMPL. DATE 05/25/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 1980 - 1989		
04	10 R	10	-0-	-0-		10 2		N	-0-		-0-
*05	10 R	10	-0-	-0-		10 2		N	-0-		-0-
06	0 #	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-

BRANSON, H.L.			WELL #:	2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 2152 - 2174		
04	0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	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-

BRANSON, H.L.			WELL #:	1A	RRCID -> 126472	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2144 - 2152		
04	0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC			WELL #:	743223 4A	RRCID -> 144928	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2019 - 2113		
04	168 N	168	-0-	-0-		168 3		N	-0-		-0-
05	124 N	111	-0-	-13		111 3		N	-0-		-0-
06	120 N	61	-0-	-59		61 3		N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-		-0-
08	124 N	83	-0-	-41		83 3		N	-0-		-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-		79 3		N	-0-		-0-

GILBERT, A. B.			WELL #:	4B	RRCID -> 144929	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2056 - 2098		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)				11611 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
MOSAIC OIL LLC				589978										
BARNES				WELL #:	1	RRCID ->	193319	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	2539	PERF.	2258 -	2271
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
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
HARGIS				WELL #:										
				WELL #:	4W	RRCID ->	190619	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	1970 -	2069
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-			-0-
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-

GILBERT W8				WELL #:	8W	RRCID ->	186425	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2428 -	2544
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-			97	2	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75	2	N	-0-			-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTY, BETTY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	190166	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2139 -	2160
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849										
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		4 A		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2022 - 2136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 2200 - 2201		
04	330 N	211	-0-	-119	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 1873 - 1932		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
JANA		WELL #:		1		RRCID -> 195773		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2152 - 2255		
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-			-0-
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-
SANDY		WELL #:		1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 2162 - 2216		
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
05	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-			-0-
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-
RIO BRAZOS		WELL #:		1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2143 - 2246		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//	11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//	197690							
JANA		WELL #:	2	RRCID -> 204750	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2197	-	2242
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					-0-
05	651 N	8	-0-	-643	-0-	8	3			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RIO BRAZOS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 215654	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2174	-	2296
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EDMONDSON		WELL #:	5	RRCID -> 227477	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2321	-	2577
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAND VALLEY "A"		WELL #:	2	RRCID -> 234407	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF. 2241	-	2311
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6

SAND VALLEY 'D'		WELL #:	5	RRCID -> 275927	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2148	-	2253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAND VALLEY 'E'		WELL #:	6	RRCID -> 278437	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2231	-	2260
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)			11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.			003646											
ALLEN			WELL #:	1	RRCID ->	135234	COMPL. DATE	06/08/1990	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	3772 - 3778		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC			WELL #:	1	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF.	4269 - 4302		
WHARTON			147849											
04	390 N		1	-0-	-389		1 2			N	-0-			103
05	353 N		353	-0-	-0-		353 2			N	-0-			103
06	360 N		136	-0-	-224		136 2			N	-0-			103
07	1 N		-0-	-0-	-1		-1			N	-0-			103
08	341 N		-0-	-0-	-341		-341			N	-0-			103
09	150 N	NO RPT	-0-	-0-	-150		-150			N	NO RPT			103
DUNLAP-CHESTNUT			WELL #:	2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4207 - 4221		
04	583 N		583	-0-	-0-		583 2			N	-0-			-0-
05	465 N		408	-0-	-57		408 2			N	-0-			-0-
06	450 N		449	-0-	-1		449 2			N	-0-			-0-
07	589 N		-0-	-0-	-589		-589			N	-0-			-0-
08	403 N		-0-	-0-	-403		-403			N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-0-	-450		-450			N	NO RPT			-0-
DUNLAP-CHESNUT			WELL #:	1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4014 - 4276		
04	1290 N		756	-0-	-534		755 2		1 9	N	1			60
05	1147 N		111	-0-	-1036		111 2			N	-0-			60
06	900 N		-0-	-0-	-900		-900			N	1			61
07	775 N		-0-	-0-	-775		-775			N	-0-			61
08	124 N		-0-	-0-	-124		-124			N	-0-			61
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			61
DUNLAP-CHESNUT			WELL #:	3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF.	4018 - 4233		
04	456 N		456	-0-	-0-		454 2		2 9	N	2			6
05	361 N		361	-0-	-0-		361 2			N	-0-			6
06	300 N		190	-0-	-110		188 2		2 9	N	2			8
07	465 N		-0-	-0-	-465		-465			N	-0-			8
08	372 N		-0-	-0-	-372		-372			N	-0-			8
09	180 N	NO RPT	-0-	-0-	-180		-180			N	NO RPT			8

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217

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
04	660 N	356	-0-	-304	-0-	356 2		N	-0-			-0-
05	682 N	263	-0-	-419	-0-	263 2		N	-0-			-0-
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	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

04	1320 N	448	-0-	-872	-0-	23 1	425 3	N	-0-			37
05	1426 N	23	-0-	-1403	-0-	22 3	1 9	N	1			38
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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690											
EDMONDSON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	237655	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4385 -	4390			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	390 N	315	-0-	-75	-0-		15	1	300	3	N	-0-			-0-
05	465 N	50	-0-	-415	-0-		50	3			N	-0-			-0-
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-

EDMONDSON		WELL #:		1	RRCID ->	238245	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4054 -	4059			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
09	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			
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			179
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			179
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

EDMONDSON "G"		WELL #:		9	RRCID ->	260341	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	4567	PERF. 4092 -	4096			
04	2850 N	1399	-0-	-1451	-0-		63	1	1336	3	Y	-0-			22
05	2325 N	473	-0-	-1852	-0-		473	3			Y	-0-			22
06	1830 N	1739	-0-	-91	-0-		1692	3	47	9	Y	43			65
07	3100 N	3405	-0-	305	-0-		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

MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	267481	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3974 -	3986			
04	9690 X	7157	-0-	-2533	-0-		331	1	6813	3	N	12			18
							13	9							
05	10602 X	903	-0-	-9699	-0-		901	3	2	9	N	2			20
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

WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 -	4150			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690											
EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326 - 4332				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	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				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				29
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				29
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

L.J. RESOURCES, LLC		WELL #:		479988	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800				
ALLEN, MARCUS				1											
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				23
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3718 - 3740				
FORD, BUSTER				2A											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

BRAZOS RIVER (ATOKA D)		WELL #:		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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106118		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4067 - 4088				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DOSHIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218250		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4088 - 4092				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRICO OIL, INC.		091040		WELL #: 1		RRCID -> 115778		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4201		PERF. 4084 - 4090		
04	1230	N	746	-0-	-484		746	2		N	-0-			84
05	433	N	433	-0-	-0-		433	2		N	-0-			84
06	1230	N	364	-0-	-866		364	2		N	-0-			84
07	775	N	438	-0-	-337		438	2		N	-0-			84
08	660	N	660	-0-	-0-		660	2		N	-0-			84
09	360	N	NO RPT	-0-	-360					N	NO RPT			84

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #: 21		RRCID -> 179310		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 4183		PERF. 4045 - 4053		
04	9	N	9	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
06	10	N	8	-0-	-2		8	3		N	-0-			-0-
07	9	N	8	-0-	-1		8	3		N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 23		RRCID -> 218878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4084 - 4092				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
PIERCE, J. S.		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4140 - 4150
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
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
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-

PIERCE, J. S.		WELL #:		26	RRCID ->	234441	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4110 - 4123
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:	1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4066 - 4069
04		24 N	7	-0-	-17	-0-	7 2		Y	-0-		70	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70	
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	

HOPE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4048 - 4069
04		47 N	14	-0-	-33	-0-	14 2		Y	-0-		70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		70
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09		0 N	-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
04		150 #	134	-0-	-16	-0-	132 3	2 9	N	2		81
05		162 R	162	-0-	-0-	-0-	159 3	3 9	N	3		84
06		182 R	182	-0-	-0-	-0-	180 3	2 9	N	2		86
07		187 R	187	-0-	-0-	-0-	185 3	2 9	N	2		88
08		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		88
*09		183 R	183	-0-	-0-	-0-	182 3	1 9	N	1		89

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
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIDGES (STRAWN)		//CONT.//		11923 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-

BROOKE (DUFFER)				12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
COZART "2259"				WELL #: 1	RRCID -> 213053	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 4117	PERF. 3912	- 3940		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

GERALD LOUDDER				WELL #: 1	RRCID -> 217813	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 4066	PERF. 3870	- 3950		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOUDDER, GERALD				WELL #: 2	RRCID -> 246475	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 4051	PERF. 3900	- 3930		
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
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2		N	-0-		-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

COZART "2259"				WELL #: 2	RRCID -> 262344	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3896	- 3932		
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
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		55
05	465 N	180	-0-	-285	-0-	180 2		N	-0-		55
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	210 N NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		55

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3870 - 3894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			97
05	496 N	288	-0-	-208	-0-	288	2		N	-0-			97
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	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			97

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3946 - 3962		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	651 N	3	-0-	-648	-0-	3	2		N	-0-			30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3892 - 3908		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3882 - 3902		
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926		
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2 9	N	2			2
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			2
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	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT			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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685												
HENNDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A												
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		-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-

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0												
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		-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-

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A												
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
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-

KING, ALAN D. 463803												
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275												
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

R & D OPERATING, INC. 685874												
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215												
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			Y	-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281												
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A												
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN		
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317													
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972											TOTAL DEPTH	1337	PERF. 1293 - 1299
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

04	12 N		9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
05	12 N		8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
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-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296													
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977											TOTAL DEPTH	1191	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969											TOTAL DEPTH	1240	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A												
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

04		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
05		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
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-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190												
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
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-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A												
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
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-

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A												
04		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
05		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
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-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A												
04		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-		-0-
05		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-		-0-
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-

G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A												
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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												
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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												
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BARNUM, STORMY G. 052920												
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174												
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-		-0-
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-		-0-
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-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 058851												
WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
05		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
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-

YATES, H. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
05	62	#	29	-0-	-33	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
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-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		-0-
05	62	#	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		-0-
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-

SRC-STOVER												
WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-		20
05	217	#	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-		20
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

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
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-

BATES												
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879												
04	0	W	23	-0-	23	53	23 2		N	-0-		-0-
05	0	W	24	-0-	24	77	24 2		N	-0-		-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.//												
12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
059785												
BEAKLEY, HARRY L.												
BEAKLEY, HARRY L.												
WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	-0-
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-

PITZER, J. E.												
WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466												
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-	-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	-0-
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-

PITZER, J. E.												
WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434												
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-	-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	-0-
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-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.												
100298												
WALLACE, J.C.												
WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
DAVIS, W.B. //CONT.// 100298															
WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT				-0-
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-

HUTCHINSON															
WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	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															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.															
HAYS, TOM "B" 140622															
WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAYS, TOM															
WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298															
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622														
HAYS, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 272538		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2306 - 2312						
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS, TOM -A-		WELL #: 2 A		RRCID -> 276532		COMPL. DATE 11/04/1973		TOTAL DEPTH 2337		PERF. 2288 - 2292						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		WELL #: 4		RRCID -> 155424		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2812 - 2818				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CONNER-MARRS COMPANY		172005		WELL #: 1		RRCID -> 135159		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 725		PERF. 616 - 712				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

LEWIS, H.C.		WELL #: 1		RRCID -> 141959		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 1572		PERF. 1526 - 1550						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

NICHOLS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 223822		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 1952		PERF. 1744 - 1832						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880																	
HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323																	
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
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4				N	-0-				19
05		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	4				N	-0-				19
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-	-2	-0-	60	4				N	-0-				19
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4				N	-0-				19

FURRY PRODUCING COMPANY 291650																	
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680																	
04		210 #	193	-0-	-17	-0-	193	2				N	-0-				-0-
05		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-				-0-
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		240 # NO RPT		-0-	-240	-0-						N	NO RPT				-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422																	
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-				-0-
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-				-0-
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-				-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-				-0-
*08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-				-0-
09		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-						N	NO RPT				-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411																	
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-				-0-
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-				-0-
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-				-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-				-0-
*08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-				-0-
09		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-						N	NO RPT				-0-

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456																	
04		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2				N	-0-				-0-
05		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-				-0-
06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-				-0-
07		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-				-0-
*08		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-				-0-
09		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-						N	NO RPT				-0-

HALL, ANCIL 345500																	
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062																	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN									
HALL, MURLIN KEITH				346804												
HALL, C.				WELL #: 2	RRCID -> 141045	COMPL. DATE 03/12/1992	TOTAL DEPTH 544	PERF. 522	-	530						
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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNER, T. R.				400505												
HORNER, T. R.				WELL #: 1	RRCID -> 161565	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 1896	PERF. N/A								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, GEORGIA RUTH				442020												
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040	PERF. 1762	-	1771						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410									
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 -	2636
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	60 #	49	-0-	-11	-0-		48	3	1	9	N	1	28
05	62 #	46	-0-	-16	-0-		45	3	1	9	N	1	29
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

OTEX LLC				628115									
THRIFTY		WELL #:		1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 -	2778
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-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-

PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810									
BROOKS, D.		WELL #:		4	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	415 -	623
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, W.B.		WELL #:		3	RRCID ->	129788	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	991 -	1006
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR													
PETROLIA GROUP, L.L.C.													
BROOKS, D.													
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BROOKS, D.													
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MARTIN, WILLIE B.													
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402							-0-

GUTHRIE, R.C.													
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210													
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

SEWARD													
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PITCOCK, INC.													
PITCOCK CATTLE COMPANY													
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719													
04	180	#	156	-0-	-24	-0-		156	2				158
05	186	#	116	-0-	-70	-0-		116	2				158
06	180	#	65	-0-	-115	-0-		65	2				158
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-		206	2				158
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-		158	2				158
09	150	#	139	-0-	-11	-0-		139	2				158

 BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
04	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-			-0-
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-

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

04	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-			-0-
05	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	2		N	-0-			-0-
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-

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

04	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			2
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			2
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

 R & D OPERATING, INC. 685874
 BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																			
R & D OPERATING, INC.																			
HARRIS ESTATE																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
//CONT.// 685874																			
WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782																			
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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REACH OIL																			
INCE																			
WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368																			
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-
05		31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
06		30 #	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-
07		31 #	4	-0-	-27	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		31 #	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-
09		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INCE																			
WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563																			
04		60 #	11	-0-	-49	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-
05		31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
06		30 #	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-
07		31 #	4	-0-	-27	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-
09		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INCE																			
WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524																			
04		60 #	15	-0-	-45	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-
05		31 #	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-
07		31 #	10	-0-	-21	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INCE																			
WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A																			
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2				N	-0-					-0-
05		31 #	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-
06		30 #	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		31 #	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INCE																			
WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295																			
04		30 #	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-
05		31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
06		30 #	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
07		31 #	4	-0-	-27	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		15 #	3	-0-	-12	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-
09		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
REACH OIL												
//CONT.// 695802												
INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		-0-
05		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		-0-
07		31 #	14	-0-	-17	-0-			N	-0-		-0-
*08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
09		11 # NO RPT		-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-

INCE WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388												
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		-0-
05		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06		30 #	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07		31 #	10	-0-	-21	-0-			N	-0-		-0-
08		14 #	8	-0-	-6	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09		14 # NO RPT		-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-

INCE WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354												
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-
05		31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07		31 #	16	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
09		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137												
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04		240 #	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-		-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
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 # 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												
04		150 #	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-		-0-
05		155 #	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-		-0-
06		150 #	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-		-0-
07		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
08		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-		-0-
09		120 # NO RPT		-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
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 * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2	N		-0-	-0-
05		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2	N		-0-	-0-
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 #	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												
04		210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2	N		-0-	-0-
05		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N		-0-	-0-
06		180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2	N		-0-	-0-
07		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N		-0-	-0-
08		186 #	82	-0-	-104	-0-	82	2	N		-0-	-0-
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 2 A RRCID -> 281541 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260												
04		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2	N		-0-	-0-
05		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N		-0-	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 282585 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628												
04		120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2	N		-0-	-0-
05		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2	N		-0-	-0-
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		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												
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		300 #	252	-0-	-48	-0-	252	3	N		-0-	5
05		310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3	N		-0-	5
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

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
TURNER, J. B. //CONT.// 806190												
WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271												
M O	ALLOW 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
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-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-

CAMP & PARKS												
WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408												
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-	-0-
05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-
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-

CAMP&PARKS												
WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457												
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-	-0-
05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-
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-

CAMP & PARKS												
WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504												
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-	-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	-0-
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-

NEWTON												
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214												
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	-0-
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-

RINGHOFFER, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	185	3	4	9	N	4	64
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	189	3	7	9	N	6	70
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

WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-	-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-	-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.											
BIBBY, J.C.											
		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
		//CONT.//		806190		RRCID -> 152274		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					29
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					30
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					50
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			47 1		8
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					10

THOMPSON											
				WELL #: 8		RRCID -> 158070		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A	
04		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	6
05		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	6
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	6
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	6
08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	6
*09		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	6

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

STOVER, DON											
				WELL #: 1		RRCID -> 250064		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154	
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-
05		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-
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-

AVT											
				WELL #: 1		RRCID -> 251191		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266	
04		270 #	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-
05		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-
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-

MATSON, P.I.											
				WELL #: 8		RRCID -> 253396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005	
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-
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-

ALFORD, GLENN											
				WELL #: 1		RRCID -> 253405		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872	
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-
05		124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 #	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
07		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
09		120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806	
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
06		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750	
04		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
06		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-

TABER, ELMER S.		WELL #:		2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 - 963	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS JACK SALES, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	129825	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	999 - 1007	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
TEJAS JACK SALES, INC.		//CONT.//		841296										
FITZGERALD		WELL #:		11	RRCID ->	249990	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	994 -	1036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316												
TAYLOR, B. L.		WELL #:		4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 -	1086	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	

PICKETT, G. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	181629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2065 -	2067	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
THOMAS, LOUIS W.				854100								
THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 186689	COMPL. DATE 04/22/1987	TOTAL DEPTH 2793	PERF. 2450	- 2540			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NOBLE, D. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 110337	COMPL. DATE 06/20/1982	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 440	- 442			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WATSON, B. G.				900500								
HAYS, TOM				WELL #: 1	RRCID -> 119875	COMPL. DATE 09/24/1960	TOTAL DEPTH 2448	PERF. 2289	- 2310			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009												

XPLORE OPERATING, LLC				946023								
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #: 1 B	RRCID -> 265378	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH 3226	PERF. 2026	- 2036			
04	210 #	21	-0-	-189	-0-	13 2	8 9	N	7		63	
05	155 #	118	-0-	-37	-0-	115 2	3 9	N	3		66	
06	120 #	51	-0-	-69	-0-	47 2	4 9	N	4		70	
07	62 #	9	-0-	-53	-0-	3 2	6 9	N	5		75	
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		75	
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-		75	

BROWN COUNTY REGULAR														
XPLORE OPERATING, LLC														
NEWTON, ROSS J.														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
//CONT.// 946023														
WELL #: 3 RRCID -> 283808 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2766 - 2774														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	330 #	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	279 #	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-			-0-
06	270 #	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	341 #	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	341 #	50	-0-	-291	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			-0-

4 J'S PRODUCTION														
KEEL														
WELL #: 1 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690														
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)														
ANDERSON PRODUCTION														
BURCHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891														
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
09	210 N NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSON, M. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024														
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
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	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC														
STANLEY, R.														
WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032														
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC														
GEYE														
WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282														
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	597	2	32	9	N	29			244
05	620 N	107	-0-	-513	-0-	100	2	7	9	N	6			250
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	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			147

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
BARRON, FRANKLIN															
FORTNER, ED															
WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
BARRON, FRANKLIN															
FORTNER, ED															
WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A															
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
BARRON, FRANKLIN															
VOORHIES MAURINE															
WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614															
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
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-
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
BARRON, FRANKLIN															
RINGHOFFER A. H.															
WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A															
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
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-
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
BARRON, FRANKLIN															
BATES															
WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827															
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
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-	-0-				N	-0-			-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
BARRON, FRANKLIN															
BATES															
WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820															
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
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-	-0-				N	-0-			-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
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-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848

04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
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-

BC EXPLORATION, LLC 058914
 F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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														
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132														
M	O	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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-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														
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			76
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			76
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			76
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			76
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			76
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			76

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403														
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050														
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184														
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	2	Y	-0-			-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														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	0	W	75	-0-	75	75	75	2	Y	-0-		-0-
05	0	W	74	-0-	74	149	74	2	Y	-0-		-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN							
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274																	
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3										RRCID ->	090046	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	2418	PERF.	1722 - 1728
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				

04		0 W	46	-0-	46	46	46 2			Y	-0-		-0-				
05		0 W	45	-0-	45	91	45 2			Y	-0-		-0-				
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-				

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1										RRCID ->	095001	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1852	PERF.	1730 - 1852
04		0 W	72	-0-	72	72	72 2			N	-0-		-0-				
05		0 W	65	-0-	65	137	65 2			N	-0-		-0-				
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-				

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2										RRCID ->	098119	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1721 - 1753
04		0 W	62	-0-	62	62	62 2			N	-0-		-0-				
05		0 W	60	-0-	60	122	60 2			N	-0-		-0-				
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-				

BOOTH CREEK WELL #: 1										RRCID ->	098120	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1694 - 1828
04		0 W	52	-0-	52	52	52 2			N	-0-		-0-				
05		0 W	54	-0-	54	106	54 2			N	-0-		-0-				
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-				

MYRICK, JACK WELL #: 1										RRCID ->	101001	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	1924	PERF.	1722 - 1844
04		0 W	47	-0-	47	47	47 2			N	-0-		-0-				
05		0 W	45	-0-	45	92	45 2			N	-0-		-0-				
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-				

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685										RRCID ->	204275	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1330 - 1333
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	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-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978														
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
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-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068														
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
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-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020														
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980														
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048														
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046														
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				-0-

 O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-

 WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-

 WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
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-

 WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
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-

 CHAMBERS, R. H. LLC 143549
 CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549																	
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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																	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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																	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579																	
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579										
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	1680	-0-	1680	1680	1680 2		N	-0-
05		14B2 EXT	1248	-0-	1248	2928	1248 2		N	-0-
06		14B2 EXT	216	-0-	216	3144	216 2		N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3144			N	NO RPT
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3144			N	-0-
*09		3144	-0-	-0-	-3144	-0-			N	-0-

D & L OPERATING CO. 196477										
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334										
04		14B DENY	108	-0-	108	449	108 2		Y	-0-
05		14B DENY	102	-0-	102	551	102 2		Y	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	551			Y	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	551			Y	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	551			Y	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	551			Y	NO RPT

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296										
04		415 N	100	-0-	-315	-0-	100 2		Y	-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284										
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939										
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382														
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
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
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-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371														
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			21
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			21
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

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386														
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
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-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245														
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
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-

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														
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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														
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
FORD, C.O. 275626																	
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 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

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
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		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GRADON OIL COMPANY 321574																	
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545																	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAM OIL & GAS COMPANY 429615																	
SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & W VANPELT COMPANY 448748																	
WINDHAM, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A																	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KLH OIL & GAS, INC. 448810												
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		3000 N	4217	-0-	1217	1217	4217	2		N	-0-	-0-
05		1587 N	370	-0-	-1217	-0-	370	2		N	-0-	-0-
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-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
04		3000 N	4746	-0-	1746	1746	4746	2		N	-0-	-0-
05		2162 N	416	-0-	-1746	-0-	416	2		N	-0-	-0-
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-

LEVISAY OPERATING CO. 498735												
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
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-

MCCLATCHEY, GARNER 540180												
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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												
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	98
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	98
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

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427												
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
NEWSOM, MACK										608607						
NEWSOM, MACK										WELL #: 2	RRCID -> 123623	COMPL. DATE 02/19/1987	TOTAL DEPTH 1025	PERF. 968	-	971
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		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
04		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	218				Y	-0-			-0-	
05		DLQ G-10	42	-0-	42	260	42	2			Y	-0-			-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LARRY, GEORGE										WELL #: 3	RRCID -> 080890	COMPL. DATE 02/08/1979	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2274	-	2278
04		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	218				Y	-0-			-0-	
05		DLQ G-10	42	-0-	42	260	42	2			Y	-0-			-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LARRY, GEORGE										WELL #: 4	RRCID -> 084762	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 2380	PERF. 2293	-	2306
04		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	218				Y	-0-			-0-	
05		DLQ G-10	42	-0-	42	260	42	2			Y	-0-			-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SEWARD										WELL #: 1	RRCID -> 087693	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2298	-	2304
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		DELQ PR		-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-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GEORGE, LARRY										WELL #: 5	RRCID -> 091634	COMPL. DATE 01/14/1981	TOTAL DEPTH 2383	PERF. 2303	-	2307
04		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	218				Y	-0-			-0-	
05		DLQ G-10	42	-0-	42	260	42	2			Y	-0-			-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
OTEX LLC //CONT.// 628115															
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
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	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 2	2 9	Y	2		104	
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		104	
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	

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-		1	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		1	
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	

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-		1	
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-		1	
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	

PRAIRIE PRODUCTION HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PROSISE, J. D. PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

R & D OPERATING, INC. ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709																
M	O	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REACH OIL 695802												
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-
05		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
*07		14 N	14	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-
05		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RINGO RIG LLC 712386												
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404												
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111												
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SHADY OIL CO. 768360												
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360															
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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															
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A															
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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															
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282															
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A															
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A															
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360													
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A													
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261													
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266													
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
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	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													
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
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	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													
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SO OPERATING COMPANY 800281														
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955														
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
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713														
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
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-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			20
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

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616														
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			40
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			40
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

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755														
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
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-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A														
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			35
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	86	3	2	9	N	2			37
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	2			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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	73	3		N	-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	3		N	-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-
*09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A												
04		180 N	157	-0-	-23	-0-	-0-	157	3		N	-0-
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-	137	3		N	-0-
06		180 N	120	-0-	-60	-0-	-0-	120	3		N	-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	3		N	-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	94	3		N	-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3		N	-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3		N	-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3		N	-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A												
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-
*09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232												
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3		N	10
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3		N	10
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	10
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3		N	10
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	3		N	10
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	212	3		N	10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0												
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	3		Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
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-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A													
04	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	3		N	-0-			-0-
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-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A													
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	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-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A													
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
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-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
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-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A													
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190													
WILLIAMS H. C.		WELL #: 1 D		RRCID -> 062827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	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-

MURPHREE W. E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 062921		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2602 - 2620			
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-

DAY DELORES		WELL #: 1 E		RRCID -> 063021		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH		2310		PERF. N/A			
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3		N	-0-				-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3		N	-0-				-0-

WHITE C. M.		WELL #: 1 E		RRCID -> 063422		COMPL. DATE 08/23/1975		TOTAL DEPTH		2285		PERF. N/A			
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-				-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-

STONE JENNIE		WELL #: 2		RRCID -> 063463		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH		2771		PERF. 2010 - 2699			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-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			
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-

WILLIAMS H.C. -B-		WELL #: 3 B		RRCID -> 063664		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH		2859		PERF. N/A			
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				35
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				35
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				35
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				35
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	3		N	-0-				35
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	3		N	-0-				35

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190								
WHITE C.M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 063697		COMPL. DATE 09/21/1975		TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
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-

WHITE C M		WELL #: 1 C		RRCID -> 064074		COMPL. DATE 10/09/1975		TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A		
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
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-

MADISON, FRANK H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 065490		COMPL. DATE 02/24/1976		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 -		0
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-	-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-

MADISON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 065705		COMPL. DATE 03/07/1976		TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A		
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3	N	-0-	-0-
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3	N	-0-	-0-
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-

WEST MARION E.		WELL #: 1		RRCID -> 068995		COMPL. DATE 08/03/1976		TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A		
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3	N	-0-	50
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	50
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

WILLIAMS H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 070272		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A		
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
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-

MATSON, P. I.		WELL #: 1		RRCID -> 073105		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-				-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				-0-
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-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A														
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-				30
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-				30
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

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A														
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-				11
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-				11
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

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A														
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-				-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-				-0-
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-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112														
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-				-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-				-0-
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-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074														
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-				40
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-				40
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

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412														
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-				-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-				-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994													
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
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
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-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430													
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
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-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286													
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268													
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
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-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265													
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
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-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278													
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			39
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			39
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

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264													
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			27
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1			28
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

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454														
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			35
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			35
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

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026														
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
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-

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856														
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			-0-
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-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706														
04	420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-			24
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			24
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

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258														
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320														
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
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

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276														
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			20
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			20
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

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276														
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			25
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			25
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

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284														
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			37
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			37
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

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877														
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721														
04		180 N	75	-0-	-105	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05		155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3		N	-0-			-0-
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-

MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719														
04		150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3		N	-0-			14
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			14
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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380														
M	O	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
04		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
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-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995														
04		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
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-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296														
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666														
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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-

BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264														
04		4000	65	-0-	-3935	76	65	4		N	-0-			31
05		176	100	-0-	-76	-0-	100	4		N	-0-			31
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

TEJAS JACK SALES, INC. 841296														
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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													
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972													
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316														
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979											TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2947 - 2953
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09		0 N	-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

WHITE, L. L. 918440														
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982											TOTAL DEPTH	1875	PERF.	1712 - 1785
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554														
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978											TOTAL DEPTH	535	PERF.	480 - 484
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

XPLORE OPERATING, LLC 946023														
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965											TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A
04		218 N	218	-0-	-0-		218 2	N	-0-		-0-			
05		103 N	103	-0-	-0-		103 2	N	-0-		-0-			
06		140 N	140	-0-	-0-		140 2	N	-0-		-0-			
07		31 N	2	-0-	-29		2 2	N	-0-		-0-			
08		73 N	73	-0-	-0-		73 2	N	-0-		-0-			
*09		205 N	205	-0-	-0-		205 2	N	-0-		-0-			

LEWIS, CURTIS 076654														
WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978											TOTAL DEPTH	2756	PERF.	2689 - 2694
04		13 N	4	-0-	-9		4 2	N	-0-		-0-			
05		19 N	19	-0-	-0-		19 2	N	-0-		-0-			
06		13 N	13	-0-	-0-		13 2	N	-0-		-0-			
07		24 N	24	-0-	-0-		24 2	N	-0-		-0-			
08		67 N	67	-0-	-0-		67 2	N	-0-		-0-			
*09		87 N	87	-0-	-0-		87 2	N	-0-		-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 9460223
 LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			-0-
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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-			-0-
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-

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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										
NEAL, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 041141		COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOORE, H. B., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 041333		COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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												
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
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-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A															
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
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-

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946															
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A															
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
R & D OPERATING, INC. 685874													
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158													
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
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-	

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168													
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
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-	

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170													
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
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-	

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A													
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
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-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
WILSON RANCH										930205							
WILSON, H. E. "159"										WELL #: 4	RRCID -> 111489	COMPL. DATE 00/00/1983	TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269				
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

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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				

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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				

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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				

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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				

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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				

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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										
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190										
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750										
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720										
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754										
04	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
SMITH, BROOK		WELL #:		1	RRCID ->	017474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-				-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-				-0-
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-

SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739		
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-				-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-				-0-
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-

SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605		
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3	N	-0-				-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-				-0-
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-

WISE, W. S.		933420			RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515		
SMITH, J. F.		WELL #:		1									
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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		
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-				-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-				-0-
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	0 N	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	BALANCE
BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD															
WYOMING DIAMOND A LLC //CONT.// 945735															
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912															
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2		N	-0-				-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-		179	2		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660															
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2		N	-0-				-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-		179	2		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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															
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-				62
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-				62
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				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															
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-				-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	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															
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		12889 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
DIXON, R. MCFARLAND		//CONT.//		221423							
DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONCRIEF, C. B.		574775		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 - 3528
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 - 3528
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

OXXN		630579		1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF. N/A
MCFARLAND J		WELL #:		1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF. N/A
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		12889 500		090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF. N/A
BUCK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF. N/A
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-	-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-	-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-

BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1912 - 0
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-	-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-	-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-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
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-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
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-

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
*07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
 J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

04		390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2		N	-0-			-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
07		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-			-0-
08		403 N	321	-0-	-82	-0-	33 1	288 2	N	-0-			-0-
*09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-

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

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-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	AMT	CODE	BALANCE	

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MONCRIEF, C. B.		//CONT.//		574775									
PICKARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156977	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1744 - 1994		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1740 - 1764		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

OXXN		630579		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1813 - 1830
HUDSON "A"													
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-		
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	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		
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	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		
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-		
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-		-0-		
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-		

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3471 - 3504
LANGSTON													
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-		
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-		
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-		

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) //CONT.// 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 MONCRIEF, C. B. 574775
 MONCRIEF RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 081301 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*05	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
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-

TREE OPERATING, LLC 867559
 NASH WELL #: 1 RRCID -> 082702 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-			2
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			2
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-			2
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	248 N		-0-	-248	-0-					N	-0-			2
09	210 N NO RPT		-0-	-210	-0-					N	NO RPT			2

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//	12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005						
MORGAN, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 084278	COMPL. DATE 11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1544 - 2508	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

MOSAIC OIL LLC			589978						
GANKY		WELL #:	2	RRCID -> 196063	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 - 1286	
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	952 3	N	-0-	-0-
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PROCO OPERATING CO., INC.			679595						
HAYTER		WELL #:	1	RRCID -> 086635	COMPL. DATE 01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-

ROLLO RESOURCES, LLC			726791						
HARRISON		WELL #:	2	RRCID -> 083573	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462	
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-
*05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-
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-

HITT, G.L.									
		WELL #:	1	RRCID -> 083616	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

STEPHENS									
		WELL #:	1	RRCID -> 083618	COMPL. DATE 12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 - 1877	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-	-0-
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-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791							
STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 - 1613
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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 - 2600
04		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
*05		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-
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-
EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1503 - 1510
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
TREE OPERATING, LLC		WELL #:		867559	RRCID ->	083617	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 1737 - 1747
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	083472	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2480 - 2556
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
JORDAN, J B		WELL #:		1	RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF. 1452 - 1461
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

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

BUCKNER (STRAWN)				12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: PARKER		
XTO ENERGY INC.				945936									
DIAMOND "M"				WELL #: 1	RRCID -> 091752	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2444	-	2519			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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			

04	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	165 1	1044 2	Y		-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	174 1	1054 2	Y		-0-			-0-
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-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
BLACK 'C'				WELL #: 4	RRCID -> 273552	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4041	-	4044			

04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3			N	-0-			-0-
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-

GTG OPERATING, LLC				337080									
BLACK BROTHERS				WELL #: 6A	RRCID -> 251310	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4060	-	4067			

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
BLACK 23				WELL #: 1	RRCID -> 260690	COMPL. DATE 06/19/2011	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4038	-	4058			

04	3570 X	2979	-0-	-591	-0-	2979 2			N	-0-			64
05	3379 X	2512	-0-	-867	-0-	2512 2			N	-0-			64
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	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				N	NO RPT			70

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
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
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 #:		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
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

HENDERSON, W. H.		WELL #:		RRCID -> 046107		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
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

HENDERSON WILLIE		WELL #:		RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
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

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENDERSON, WILLIE			//CONT.// //CONT.//	13565 500 767834	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HENDERSON, W.H.			WELL #:	2	RRCID ->	082453	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3298 - 3304
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
HENDERSON, W.C. "B"			WELL #:	6	RRCID ->	084731	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 3300 - 3310
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
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
HENDERSON, W.C. "B"			WELL #:	4	RRCID ->	084822	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3244 - 3254
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			144
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			144
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
HENDERSON, WILLIE			WELL #:	1D	RRCID ->	098533	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	700	PERF. 463 - 541
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			33
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
HENDERSON, WILLIE			WELL #:	4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3288 - 3303
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9
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

OIL AND GAS DIVISION

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN															
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834															
GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							51
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							51
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							51
07	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							51
08	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							51
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							51

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243															
04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							40
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							40
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							40
07	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							40
08	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							40
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							40

GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316															
04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326															
04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							51
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							51
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							51
07	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							51
08	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							51
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							51

COWAN, W. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230															
04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HENDERSON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296															
04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							314
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							314
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							314
07	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							314
08	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							314
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							314

HENDERSON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314															
04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							47
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							47
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							47
07	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							47
08	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							47
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							47

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834						
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685 PERF. 3338 - 3348
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		257
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		257
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

HENNDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605 PERF. 3340 - 3350
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		212
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		212
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

HENNDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380 PERF. 3312 - 3327
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
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

HENNDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640 PERF. 3368 - 3378
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
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

KEARLEY		WELL #:		2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675 PERF. 3370 - 3377
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
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

KEARLEY		WELL #:		4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 3370 - 3378
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
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

GOULD, OSCAR		WELL #:		6	RRCID ->	125984	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3466 PERF. 3326 - 3336
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENDERSON, W.C. "A"		//CONT.// 13565 500 //CONT.// 767834		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HENDERSON, W.C. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 126773	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3298	- 3308		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			41
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
HENDERSON, W.C. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 127462	COMPL. DATE 06/02/1988	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 3327	- 3335		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			33
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
MILLER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 128930	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3346	- 3356		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
MILLER RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 129217	COMPL. DATE 09/29/1988	TOTAL DEPTH 3584	PERF. 3348	- 3358		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
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
HENDERSON, W.C. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 130364	COMPL. DATE 03/17/1989	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3374	- 3379		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			58
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
GOULD, OSCAR				WELL #: 7	RRCID -> 131399	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3293	- 3313		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
HENDERSON, W.C. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 131619	COMPL. DATE 07/05/1989	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3336	- 3346		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
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

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	

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		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198	
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	

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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6			RRCID -> 131185			COMPL. DATE 04/28/1989			TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934		
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	13 1	212 3	N	-0-			-0-	
05	248 N	32	-0-	-216	-0-	32 3		N	-0-			-0-	
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-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4			RRCID -> 131742			COMPL. DATE 03/03/1992			TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860		
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 3	N	-0-			-0-	
05	155 N	23	-0-	-132	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-	
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-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7			RRCID -> 131841			COMPL. DATE 08/16/1989			TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 2048

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803

04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-
05		155 N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913

04		180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
05		186 N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
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-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//	13616 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//	817555									
LONG RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF.	1846 - 1880	
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
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31 1	480 3	N	-0-			-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	23 1	496 3	N	-0-			-0-
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-

BURLESON CSL		WELL #:	10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF.	1864 - 1916	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH		WELL #:	11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	1909 - 1927	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH		WELL #:	32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1984 - 2010	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH		WELL #:	17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1794 - 1906	
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	7 1	111 3	N	-0-			-0-
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			146
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			146
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			146
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			146
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			146
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			146

 LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
08		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			-0-

 LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
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

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

04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71			71
*09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			71

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
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

 BLACK BANDANA LLC 072506
 STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

04		240 N	89	-0-	-151	-0-	47 3	42 9	N	38			38
05		186 N	63	-0-	-123	-0-	62 3	1 9	N	1			39
06		150 N	106	-0-	-44	-0-	56 3	50 9	N	45			84
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	73 3	6 9	N	5			89
*08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	55 1		34
*09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			34

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//	13764 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//	072506										
DUTRO		WELL #:	2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	4192 - 4201		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	733 3	136 9	N	124			124
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	371 3	11 9	N	10			134
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	335 3	2 9	N	2	100 1		36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			36
*09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	767 3	11 9	N	10			46

LONG '63'			WELL #:	2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3996 - 4048	
04		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			21
05		217 X	138	-0-	-79	-0-	138 2		N	-0-			21
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

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690										
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4244 - 4286		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	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	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP			424988										
STUART BARNETT "61"		WELL #:	12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4036 - 4060		
04	30 N		7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
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	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		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	27 N		27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			50
06	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-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
MAXWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303

```

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

```

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

```

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111

```

-----
ASH WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390

```

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
05		41 X	41	-0-	-0-	-0-	38 2	N	3	42 1		13
06		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			13
*07		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			13
*08		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

```

-----
ASH WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760

```

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-			162
05		427 X	427	-0-	-0-	-0-	424 2	N	3	42 1		123
06		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			123
*07		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			123
*08		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			123
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123

```

-----
EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541

```

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			44
05		1302 N	380	-0-	-922	-0-	380 2	N	-0-			44
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			44
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			44
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
09		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

```

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2379 2	N	276	172 1		134
06		3000 N	3642	-0-	642	642	3447 2	N	177	164 1		147
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT			147
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT			147
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT			147

```

-----
MCMURREY RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 275780 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560

```

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		5160 X	2267	-0-	-2893	-0-	2267 2	N	-0-			55
05		5332 X	2141	-0-	-3191	-0-	2141 2	N	-0-			55
06		4470 X	1747	-0-	-2723	-0-	1724 2	N	21	62 1		14
07		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		N	NO RPT			14
08		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-		N	NO RPT			14
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-		N	NO RPT			14

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
ASH WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	42 1		33
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	NO RPT	-0-	-0-	1718					N	NO RPT			33

REPASS WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454

04	3390 X	2846	-0-	-544	-0-	2835	2	11 9	N		10			94
05	3503 X	2823	-0-	-680	-0-	2810	2	13 9	N		12	58 1		48
06	2970 X	2839	-0-	-131	-0-	2836	2	3 9	N		3			51
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			51
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			51
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			51

MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153

04	14B2 EXT	2	-0-	2	11	2 2				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT			31
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT			31

MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-			103
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	962 2	107 9			N	97	170 1		30
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	922 2	51 9			N	46	28 1		48
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473

04	4650 X	4098	-0-	-552	-0-	4097 2	1 9			N	1	173 1		19
05	5208 X	4406	-0-	-802	-0-	4385 2	21 9			N	19			38
06	5040 X	3656	-0-	-1384	-0-	3429 2	227 9			N	206	109 1		135
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			135
08	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			135
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			135

J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797

04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2				N	-0-			92
05	961 N	861	-0-	-100	-0-	861 2				N	-0-			92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09	14B2 EXT	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									
JOHNSON RANCH													WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4294 - 4520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		36								
05	1488 N	85	-0-	-1403	-0-	-0-	85	2			Y	-0-		36								
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-		36								
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT		36								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36								
09	0 N	NO RPT	-0-	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8								
05	1457 N	52	-0-	-1405	-0-	-0-	52	2			Y	-0-		8								
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-		8								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8								

JOHNSON RANCH													WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4889 - 8760	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-		17								
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-		17								
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-		17								
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					Y	NO RPT		17								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17								

SIKES													WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4467 - 4698	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		65								
05	186 N	114	-0-	-72	-0-	-0-	114	2			N	-0-		65								
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		65								
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT		65								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65								

B ROGERS													WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612	
04	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-		35								
05	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-		35								
06	1050 X	1010	-0-	-40	-0-	-0-	1010	2			N	-0-		35								
07	1426 X	1027	-0-	-399	-0-	-0-	1027	2			N	-0-		35								
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	-0-		35								
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-					N	NO RPT		35								

DERRICK NW													WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5093 - 5342	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
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-								

B ROGERS													WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180 - 5106	
04	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-		55								
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-		55								
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	2	12	9	N	11		66								
07	2418 X	2363	-0-	-55	-0-	-0-	2344	2	19	9	N	17		83								
08	2418 X	52	-0-	-2366	-0-	-0-	30	2	22	9	N	20	61 1	42								
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	-0-					N	NO RPT		42								

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307										
HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941 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
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			75
05	868 N	636	-0-	-232	-0-	618 2	18 9	N	16	72 1		19
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602 2	3 9	N	3			22
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-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

BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-			13
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	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	21 1		52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	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				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	T. A.	52	-0-	52	-0-	52 2		Y	-0-			71
06	14B2 EXT	67	-0-	67	-0-	67 2		Y	-0-			71
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			71
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			71
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			71

ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585				
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			49
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	101 2	3 9	N	3	42 1		10
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 130994		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526				
RITCHIE, J.P.		WELL #:										
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/23/2017												

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400																	
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

04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					195
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					195
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

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439																	
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	271	3	168	9	N	153					153
05		341 N	238	-0-	-103	-0-	231	3		7	N	6					159
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	226	3		7	N	6					165
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	668	3		2	N	2					167
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	264	3		3	N	3					170
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					170

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507																	
HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288211 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830																	
04		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06		390 N	178	-0-	-212	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	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-

OIL AND GAS DIVISION

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

BURT & CODY (BEND CONGL.)		13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC		035619		WELL #: 1		RRCID -> 145284		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 3006 - 3018
LAKE PERRIN												
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAKE PERRIN		157594		WELL #: 2		RRCID -> 157594		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3018 - 3030
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 126495		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3130 - 3149
PERRIN, H.L.												
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		53
05	14B DENY	53	-0-	53	-0-	53	2		N	-0-		53
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

RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 122362		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3092 - 3103
ROGERS												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVE, MELVA		124177		WELL #: 1		RRCID -> 124177		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 3056 - 3068
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
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-

JENNY KAY-KAY		131914		WELL #: 1		RRCID -> 131914		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3050 - 3060
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURT-OGDEN-MABEE		13924 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS					
DELRAY OIL, INC.		213275											
STONE, BERTIE E.		WELL #:		RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3396 - 3404			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	

BUTLER (CONGL.)		14014 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #:		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3168 - 3492		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	58	-0-	58	B	58	2		N	-0-		33
06	14B2 EXT	52	-0-	52	B	110	2		N	-0-		33
07	14B2 EXT	58	-0-	58	B	168	2		N	-0-		33
*08	33	53	-0-	20	B	188	2		N	-0-		33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			188								
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	128			N	NO RPT		33

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741						CNTY: EASTLAND				
LINEHAN		WELL #:		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3264 - 3274		
04	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		11
05	14B DENY	51	-0-	51	B	51	2		N	-0-		11
06	102 N	51	-0-	-51	B	-0-			N	-0-		11
07	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		11
08	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 3469		PERF. 3274 - 3282		
04	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		35
05	14B DENY	51	-0-	51	B	51	2		N	-0-		35
06	103 N	52	-0-	-51	B	-0-			N	-0-		35
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		35
08	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		RRCID -> 127753		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3288 - 3298		
04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	58	-0-	58	B	58	2		N	-0-		-0-
06	109 N	51	-0-	-58	B	-0-			N	-0-		-0-
07	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-			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				
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
04	660 N	152	-0-	-508	-0-	118 2	34 9	N	31			285
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			285
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			285

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				
04	210 N	50	-0-	-160 B	-0-	50 4		Y	-0-			26
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 4		Y	-0-			26
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

NORTH EMMONS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408				
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		Y	-0-			25
05	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50 4		Y	-0-			25
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

BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380				
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 4		N	-0-			23
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 4		N	-0-			23
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

BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378				
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 4		N	-0-			24
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 4		N	-0-			24
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

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410				
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 4		N	-0-			22
05	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50 4		N	-0-			22
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

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880							
OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-		-0-		21
05	61 N	60	-0-	-1 B	-0-		-0-		21
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		-0-		21
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-		-0-		21
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-		-0-		21
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		-0-		21

HALL, MURLIN KEITH		346804		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
PETROCOASTAL, INC.		660297							
BAYS		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644	
04	1170 N	729	-0-	-441	-0-	729	2		121
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				121
06	1110 N	294	-0-	-816	-0-	288	2	6 9	126
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	844	2	9 9	134
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1062	2	24 9	156
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17 9	171

EC		WELL #: 1		RRCID -> 282030		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				45
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				45
06	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	2		45
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		45
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		45
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		45

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
BROWN, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GARY, S. E.		WELL #: 1		RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				5

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017

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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
PLUGGED AND ABANDONED													12/01/2017			

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
AMEN OIL LLC				016944												
LONG, LOLITA		WELL #:		6	RRCID ->	282823	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3066 - 3092				
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		1	RRCID ->	283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	2990 - 3025				
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3022 - 3044				
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
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-

ATHENA RESOURCES, INC.				036056												
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	212398	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3318 - 3328				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUMP OIL, INC.				413190												
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:			RRCID ->	130958	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3137 - 3226				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
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
PLUGGED AND ABANDONED													04/21/1997			

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403										
LONG, LOLITA				WELL #:	3	RRCID ->	132675	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	454 - 456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
LONG RANCH				WELL #:	6101	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 - 3562	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
LONG, C. B. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	175404	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	N/A	
04	DLQ G-10	204	-0-	204	583	204	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	127	-0-	127	710	127	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	710					Y	NO RPT			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	493					Y	NO RPT			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	369					Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT			-0-

WILBAR, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	282160	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	3782	PERF.	2985 - 3015	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBAR, HAZEL				WELL #:	2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3002 - 3027	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268	
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1236	3	N	-0-			-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	3	N	-0-			-0-
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-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		//CONT.//		817555										
LONG RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074	-	3354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-		64 1	521 3	N		-0-			-0-
05	589 N	127	-0-	-462	-0-		36 1	91 3	N		-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N		-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N		-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-

LONG RANCH				WELL #: 4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101	-	3127	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-		15 1	229 3	N		-0-		-0-	
05	279 N	46	-0-	-233	-0-		2 1	44 3	N		-0-		-0-	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-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-	

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #: 16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086	-	3098	
04	780 N	641	-0-	-139	-0-		97 1	544 2	N		-0-		-0-	
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-		94 1	580 2	N		-0-		-0-	
06	660 N	651	-0-	-9	-0-		63 1	588 2	N		-0-		-0-	
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-		49 1	609 2	N		-0-		-0-	
08	682 N	669	-0-	-13	-0-		47 1	622 2	N		-0-		-0-	
09	660 N	633	-0-	-27	-0-		34 1	599 2	N		-0-		-0-	

BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084	-	3111	
04	210 N	162	-0-	-48	-0-		24 1	138 2	N		-0-		-0-	
05	186 N	158	-0-	-28	-0-		22 1	136 2	N		-0-		-0-	
06	180 N	140	-0-	-40	-0-		14 1	126 2	N		-0-		-0-	
07	155 N	132	-0-	-23	-0-		10 1	122 2	N		-0-		-0-	
08	155 N	118	-0-	-37	-0-		8 1	110 2	N		-0-		-0-	
09	150 N	101	-0-	-49	-0-		5 1	96 2	N		-0-		-0-	

BALL				WELL #: 19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092	-	3130	
04	240 N	237	-0-	-3	-0-		36 1	201 2	N		-0-		-0-	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-		33 1	206 2	N		-0-		-0-	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-		27 1	250 2	N		-0-		-0-	
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-		19 1	237 2	N		-0-		-0-	
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-		19 1	247 2	N		-0-		-0-	
09	270 N	228	-0-	-42	-0-		12 1	216 2	N		-0-		-0-	

TRACER OPERATING, INC.				863965										
LONG, C.B.				WELL #: 3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3058	-	3108	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		35	

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 5		RRCID -> 141016		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3014 - 3053						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

LONG, C.B.		WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3312 - 3330						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR		14196 500 333935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3960 - 3970						
04	810 N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					8
05	806 N	627	-0-	-179	-0-	627	3			N	-0-					8
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

C.J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"		14294 500 427406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 4T		RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3740 - 3751						
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

C.M. (MISSISSIPPIAN) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "M"		14314 700 213703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: B 1		RRCID -> 109344		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4423 - 4436						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

C & P (LAKE) SNYDER DRILLING CORP. SNYDER MINERAL TRUST "26"		14363 600 799880		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 0 - 4078						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-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			
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
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		17
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		17
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

POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864			
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
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-

TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
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-			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			
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		36
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		36
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

JEFFERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182			
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		714311									
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3110 - 3569
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 3284 - 3297
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
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	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-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
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
LINDSAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXXN		630579									
WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
DALTON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721	
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
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
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	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-

DILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261	
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
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	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-

GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416	
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
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	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-

RKW OPERATING LLC		714311									
GANDEE RANKIN		WELL #: 1		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5442 - 5464	
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
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	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175	
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5 B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * 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
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			-0-
05	930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3		N	-0-			-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
07	930 N	913	-0-	-17	-0-	913 3		N	-0-			-0-
08	899 N	793	-0-	-106	-0-	793 3		N	-0-			-0-
09	930 N	776	-0-	-154	-0-	776 3		N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905		
04	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	2099 3		N	-0-			-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1919	-0-	-121	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
*09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3864 - 3883		
04	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-			-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	1476 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958		
04	540 N	425	-0-	-115	-0-	425 3		N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3		N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-			-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218 3		N	-0-			-0-
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-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992		
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527 3		N	-0-			-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3		N	-0-			-0-
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-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		14481 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DH OPERATING, INC.				216737							
NEWELL 114-A		WELL #:		1A	RRCID -> 187469	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 4647	- 4657		
M	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
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3	Y	-0-		-0-
05		1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1861 3	Y	-0-		-0-
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-

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 102852	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3859	- 3864		
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	Y	-0-		-0-
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	Y	-0-		-0-
06		510 N	394	-0-	-116	-0-	394 3	Y	-0-		-0-
07		558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	510	-0-	510	510	510 3	Y	-0-		-0-
*09		991 N	481	-0-	-510	-0-	481 3	Y	-0-		-0-

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 109147	COMPL. DATE 02/14/1984	TOTAL DEPTH 4152	PERF. 3872	- 3882		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MAGERS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110969	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3865	- 3895		
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	597 3	4 9	N	4	83
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	597 3	9 9	N	8	91
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

ROGERS, JOE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 144788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4123	- 4135	
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-	27
05		899 N	645	-0-	-254	-0-	645 3		N	-0-	27
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

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-	
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-	
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-	

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010					
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	389	3	41	9	N	37		78	
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	303	3	47	9	N	43		121	
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	

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168					
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-	
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-	
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-	

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986					
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-	
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3		N	-0-			-0-	
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-	

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972					
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3		N	-0-			-0-	
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			-0-	
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-	

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034					
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223					
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	501	3	2	9	N	2		37	
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	501	3	1	9	N	1		38	
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3		N	-0-			38	
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3		N	-0-			38	
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	3	14	9	N	13		51	
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	N	2		53	

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-			-0-
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-			-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-			-0-
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-			-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072				
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-			-0-
05	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-			-0-
06	660 N	418	-0-	-242	-0-	418	3			N	-0-			-0-
07	651 N	431	-0-	-220	-0-	431	3			N	-0-			-0-
08	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-			-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-			-0-
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-			-0-
08	1054 N	915	-0-	-139	-0-	915	3			N	-0-			-0-
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-			-0-
*09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270				
04	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-			-0-
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-			-0-
08	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-			-0-
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167				
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-			-0-
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-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226				
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-			-0-
05	341 N	162	-0-	-179	-0-	162	3			N	-0-			-0-
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-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3	N	-0-			-0-
05	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3	N	-0-			-0-
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-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	620 3	N	-0-			-0-
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3	N	-0-			-0-
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-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
04	900 N	810	-0-	-90	-0-	810 3	N	-0-			-0-
05	775 N	737	-0-	-38	-0-	737 3	N	-0-			-0-
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-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145 3	N	-0-			-0-
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-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-			-0-
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-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-			-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3	N	-0-			-0-
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-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
04	1410 N	1165	-0-	-245	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
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-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
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-

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134			
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	942 3	20 9	N	18		152
05	1023 N	945	-0-	-78	-0-	930 3	15 9	N	14		166
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

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045			
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	930 3	63 9	N	57		114
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	979 3	46 9	N	42		156
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

COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4140			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036			
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-		-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-
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-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921			
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 3		N	-0-		-0-
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-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 3980			
04	4140	4140	-0-	-0-	-0-	4140 3		N	-0-		-0-
05	3868	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3		N	-0-		-0-
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-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
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
04	4632	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3		N	-0-			-0-
05	4533	4533	-0-	-0-	-0-	4533 3		N	-0-			-0-
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-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
04	3368	3368	-0-	-0-	-0-	3368 3		N	-0-			-0-
05	3269	3269	-0-	-0-	-0-	3269 3		N	-0-			-0-
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-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
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-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	798 3		N	-0-			-0-
05	837 N	800	-0-	-37	-0-	800 3		N	-0-			-0-
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-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2138 3	37 9	N	34			128
05	2263 N	2056	-0-	-207	-0-	2025 3	31 9	N	28			156
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

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
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-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033		
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
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-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014	
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
04	2910 #	2749	-0-	-161	-0-	2749 3		N	-0-		-0-
05	3007 #	2753	-0-	-254	-0-	2753 3		N	-0-		-0-
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-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
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-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402	
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-		-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
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-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085	
ECHOLS		WELL #: 2									
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
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-

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	160 3	11 9	N	10		22
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	165 3	28 9	N	25	37 1	10
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

BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150	
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	160 3	17 9	N	15		30
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	175 3	22 9	N	20	37 1	13
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

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.				688706						
JESSE				WELL #: 1	RRCID -> 282984	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4110	- 4122	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91

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	
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
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-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"				WELL #: 4	RRCID -> 192933	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4184	- 4230	
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
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-

G & F OIL, INC.				292000			TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4341	- 4344	
SEILER-MC MEEN				WELL #: 4	RRCID -> 201382	COMPL. DATE 05/14/2004				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86

CADDO (3440)				14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.				090870						
SMITH, E. B. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 203519	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3346	- 3453	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		126
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		126
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		126
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		126
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		126
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		126

CLARK UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 206732	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 6111	PERF. 3376	- 3406	
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	797 3	22 9	N	20	49
05	837 N	816	-0-	-21	-0-	810 3	6 9	N	5	54
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	777 3	9 9	N	8	62
*07	837 N	812	-0-	-25	-0-	803 3	9 9	N	8	70
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	827 3	12 9	N	11	81
*09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1312 3	3 9	N	3	84

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
MOOREFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580		
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
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-			230
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3			N	-0-			230
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3			N	-0-			230
*07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3			N	-0-			230
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3			N	-0-			230
*09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-			230

PETEX		659782													
BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450			
04		1900 N	1874	-0-	-26	3595	1841 2	33 9	Y	30	28 1			3	
05		3100 N	1760	-0-	-1340	2255	1736 2	24 9	Y	22				25	
06		2324 N	69	-0-	-2255	-0-	67 2	2 9	Y	2				27	
07		1922 N	556	-0-	-1366	-0-	555 2	1 9	Y	1				28	
08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-				28	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-		Y	NO RPT				28	

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677													
WARD, J. M., ESTATE		WELL #:		8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A			
04		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2			N	-0-			-0-	
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-	
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			-0-	
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			-0-	
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-			-0-	
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2			N	-0-			-0-	

WARD, J. M. ESTATE		WELL #:		14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856			
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-			30	
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-			30	
06		120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2			N	-0-			30	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			30	
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			30	
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2			N	-0-			30	

ROGERS, R.M. "27"		WELL #:		1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994			
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2			N	-0-			-0-	
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-			-0-	
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-	

ROGERS, R. M. "27"		WELL #:		2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006			
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2			N	-0-			-0-	
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2			N	-0-			-0-	
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-	

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
 WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
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-

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

04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
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-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
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-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156

04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
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-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048

04	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
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-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142		
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
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
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-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086		
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
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-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155		
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 3		N	-0-			-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-			-0-
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-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
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-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
04	480 N	157	-0-	-323	-0-	157 3		N	-0-			-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
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-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
04	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
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-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
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-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
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
04	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
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-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
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-

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076	
04	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
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-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	169 3	21 9 N	19			141
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	190 3	17 9 N	15			156
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

COPELAND-MITCHELL "N"		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121	
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 3	N	-0-			-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3	N	-0-			-0-
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-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	536 3	14 9 N	13			73
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	588 3	8 9 N	7			80
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

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)															
UPHAM OIL & GAS COMPANY CALABRIA ESTATE											14640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 3 T											RRCID -> 099527	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 4190 - 4208	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	3	Y	-0-			
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	17	1	45	3	Y	-0-			
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	3	Y	-0-			
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	3	Y	-0-			
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	3	Y	-0-			
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	3	Y	-0-			

GILBERT, A. B.											WELL #: 1	RRCID -> 136410	COMPL. DATE 10/29/1990	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 4145 - 4167
04		540 N	488	-0-	-52	-0-	162	1	326	3	Y	-0-			
05		589 N	332	-0-	-257	-0-	93	1	239	3	Y	-0-			
06		570 N	531	-0-	-39	-0-	152	1	379	3	Y	-0-			
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	201	1	391	3	Y	-0-			
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	218	1	391	3	Y	-0-			
*09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	177	1	491	3	Y	-0-			

LEE, RICHARD											WELL #: 1	RRCID -> 282053	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 5019	PERF. 4426 - 4459
04		510 N	481	-0-	-29	-0-	159	1	322	3	N	-0-			
05		310 N	53	-0-	-257	-0-	15	1	38	3	N	-0-			
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	159	1	395	3	N	-0-			
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	164	1	317	3	N	-0-			
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	N	-0-			
09		510 N	427	-0-	-83	-0-	113	1	314	3	N	-0-			

CALABRIA (BIG SALINE)															
ABX OIL & GAS, INC. GILBERT											14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 1A											RRCID -> 144591	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3794 - 3814	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			

J-TEC PRODUCTION, LLC CALABRIA "A"											427406				
WELL #: 1											RRCID -> 096129	COMPL. DATE 01/17/1978	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3700 - 3704	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

UPHAM OIL & GAS COMPANY CALABRIA ESTATE											878925				
WELL #: 5 C											RRCID -> 100371	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 3751 - 3760	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3833 -	3844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-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	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	135	1	272	3	Y	-0-		-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	75	1	191	3	Y	-0-		-0-
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-

CALABRIA (CONGL 3700)				14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CALABRIA, ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 2707 -	3715	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3743 -	3761	
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	101	1	204	3	Y	-0-		26
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	47	1	121	3	Y	-0-		26
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

CALABRIA (CONGL.3800)				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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3790 -	3867	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL. 3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3880 - 3934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-	
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3749 - 3902	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09		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	
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	216 1	435 3	Y	-0-		3	
05		589 N	388	-0-	-201	-0-	109 1	279 3	Y	-0-		3	
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	

CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3836 - 3862	
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	319 1	644 3	Y	-0-		-0-	
05		775 N	444	-0-	-331	-0-	125 1	319 3	Y	-0-		-0-	
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-	

THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3882 - 3891	
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	35 1	71 3	Y	-0-		37	
05		124 N	69	-0-	-55	-0-	19 1	50 3	Y	-0-		37	
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	

MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3787 - 3797	
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	160 1	323 3	Y	-0-		-0-	
05		372 N	270	-0-	-102	-0-	76 1	194 3	Y	-0-		-0-	
06		540 N	519	-0-	-21	-0-	149 1	370 3	Y	-0-		-0-	
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	187 1	362 3	Y	-0-		-0-	
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	177 1	362 3	Y	-0-		-0-	
*09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	136 1	376 3	Y	-0-		-0-	

CAL-TEX (CADD)		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	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
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	567		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	567		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
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

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800								
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678		
04	3667	3667	-0-	-0-	-0-	3652 2	15 9	N	14	205
05	3353	3353	-0-	-0-	-0-	3347 2	6 9	N	5	210
06	3265	3265	-0-	-0-	-0-	3246 2	19 9	N	17	227
07	3303	3303	-0-	-0-	-0-	3271 2	32 9	N	29	87
08	3608	3608	-0-	-0-	-0-	3602 2	6 9	N	5	92
*09	3382	3382	-0-	-0-	-0-	3376 2	6 9	N	5	97

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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
DYER "2988"		WELL #: 3		RRCID -> 171327		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CALLAHAN, NE (CONGL) VAN OPERATING, LTD. DYER 2988		//CONT.// //CONT.//	14816 200 881442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN		
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 #:	4	RRCID ->	282235	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896
04	8400	6225	-0-	-2175	-0-	6193 3	32 9 N	209
05	3317 #	304	-0-	-3013	-0-	300 3	4 9 N	213
06	5958	5004	-0-	-954	-0-	5000 3	4 9 N	48
07	4185	1263	-0-	-2922	-0-	1263 3	N	48
08	4185	-0-	-0-	-4185	-0-		N	48
09	4050	222	-0-	-3828	-0-	200 3	22 9 N	68

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	82
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	82

HASKIT, KENDALL WYLIE ED			365175					
		WELL #:	K 2	RRCID ->	283448	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS			910215					
		WELL #:	3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC BOLAND			033012					
		WELL #:	1	RRCID ->	217020	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
BECT OPERATING, LLC 061554															
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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															
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			3
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			3
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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0															
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-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-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
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-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
05		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
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		120 N NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
GLOBAL XRC CORP 310348													
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

HEROD, BILL 379925													
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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													
04	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	1069	2	34	9	N	31		144
05	2015 N	9	-0-	-2006	-0-	9	2			N	-0-		144
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		76

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502													
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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													
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462															
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687															
04		900 N	755	-0-	-145	-0-	755	2			N	-0-			59
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			59
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			59
07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			59
*08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			59
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			59

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255															
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133															
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9

US. FUELS, INC. 879264															
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2020 - P/A 06/05/20										
TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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										
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A										
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN										
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232										
SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38

OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		824340												
ST. JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158				
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
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-			120
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	3			Y	-0-			120
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

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188				
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-			27
05	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-			27
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

CARMEN'S (CADDO)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740												
LAREATA		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267						
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			40
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			40
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			40

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
TOWER RESOURCES INC		862857												
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137						
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			43
05	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-			43
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

BAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170						
04	630 N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-			37
05	744 N	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-			37
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

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	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	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-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				
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2				N	-0-			10
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2				N	-0-			10
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3101					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3101					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-

RHOADES			WELL #: 3		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717		PERF. 3423 - 3448				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			48
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

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1068					N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1068					N	NO RPT			20
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

WRIGHT, S. F.			WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 3030 - 3086				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25

CULWELL			WELL #:		2	RRCID -> 222155			COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH	3510 PERF. 3034 - 3044	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTERVILLE, N (CADD0 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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						18

PATTON EXPLORATION, INC.					643730								
GRIFFIN- CAMPBELL			WELL #:		1	RRCID -> 083196			COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH	5830 PERF. 3905 - 3910	
04	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	-0-	293	2				-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	-0-	280	2				-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	-0-	283	2				-0-
07	248 N	242	-0-	-0-	B	-0-	-0-	242	2				-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	-0-	265	2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	240 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						-0-

RKW OPERATING LLC					714311								
GROGAN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 091923			COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH	5600 PERF. 3579 - 3617	
04	120 N	6	-0-	-114	B	-0-	-0-	6	2				-0-
05	62 N	7	-0-	-55	B	-0-	-0-	7	2				-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	-0-	97	2				-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	-0-	108	2				-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	-0-	105	2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-	-0-						-0-

CATTHE (MORRIS)		16403 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
ARBEN OIL, INC.		028802		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134								
WEST, L. S.		WELL #: 1		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

GRIFFIS, T.		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
WELL #: 3B		RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

CHAMBERS (CONGL)		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
KLH OIL & GAS, INC.		448810		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022								
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022								
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, H.C.		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012										
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOMBY, O.B.		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995										
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOMBY, O. B.		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
WELL #: 1		RRCID -> 096816		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 3000 - 3014										
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2020																

WILLIAMS, H.C.		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
05	3 N		-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
06	3 N		-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
07	3 N		-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3032 - 3044
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	234 N		234	-0-	-0-		234 2	N	-0-			-0-
06	11 N		-0-	-0-	-11			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N		-0-	-0-	-217			N	-0-			-0-
*09	2 N		2	-0-	-0-		2 2	N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 - 3002
04	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
05	3 N		-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
06	3 N		-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
07	3 N		-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 - 2627
04	1260 N		1260	-0-	-0-		1260 2	N	-0-			-0-
05	111 N		111	-0-	-0-		111 2	N	-0-			-0-
06	90 N		15	-0-	-75		15 2	N	-0-			-0-
07	186 N		34	-0-	-152		34 2	N	-0-			-0-
08	124 N		11	-0-	-113		11 2	N	-0-			-0-
*09	68 N		68	-0-	-0-		68 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 - 2996
04	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
05	3 N		-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
06	3 N		-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
07	3 N		-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316										
PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2903 - 2913
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-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
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
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-

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

04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213 2	6 9	N	5			60
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82 2	6 9	N	5			65
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

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

04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			9
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			9
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

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

04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	DELQ PR	3	-0-	3	6	3 2		N	-0-			-0-
05	9 R	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	078754	COMPL. DATE	04/22/1978	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			18
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-30	-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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	DLQ G-10	32	-0-	32	690	32	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	41	-0-	41	731	41	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	887					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	4128 - 4144		
04	DLQ G-10	32	-0-	32	2055	32	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	41	-0-	41	2096	41	3			Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	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
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-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	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
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
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	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MASHBURN		WELL #:		2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999	PERF. 1842 - 1865
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LINDLEY		WELL #:		2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993	PERF. 1793 - 1817
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		27
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

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	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
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	29 1	455 2	N	-0-			70
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	37 1	443 2	N	-0-			70
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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			8
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-			8
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: EASTLAND				
IMES-DORN		WELL #:		1	RRCID ->	116069	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3655 - 3661
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
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-

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

04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8			8
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

STOVALL, HOWARD				824340						CNTY: EASTLAND					
THRETT P.L.				WELL #:	1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 2965 - 2975			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3		N	-0-			74
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			74
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

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

04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490	3		N	-0-			28
05		1395 N	1102	-0-	-293	-0-		1102	3		N	-0-			28
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-			96
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MESSER			WELL #: 1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4282 - 4289	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
09	14B2 EXT		-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												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946												
04	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-	4
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	4
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096												
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-	57
05	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-	57
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	57
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	57
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	62
09	DLQ G-10	10	-0-	10	10	8	3	2	9	Y	2	64

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113												
04	210 #	22	-0-	-188	-0-	22	3			Y	-0-	65
05	217 #	22	-0-	-195	-0-	22	3			Y	-0-	65
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	65
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	65
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	70
09	DLQ G-10	46	-0-	46	46	44	3	2	9	Y	2	72

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-	36
05	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-	36
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	-0-	39
09	DLQ G-10	4	-0-	4	4	2	3	2	9	Y	2	41

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
04	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-	9
05	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-	9
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

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
04	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	9
05	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	9
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

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												
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	331	2	8	9	N	7	147
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	333	2	8	9	N	7	154
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

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												
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
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

COALSON (CONGLOMERATE) 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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
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

PATTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087585	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4878 - 4908	

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 N	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-

COALSON, MAC A.		WELL #:		161490	RRCID ->	066197	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	4929	PERF.	4754 - 4762	
COALSON MAC		WELL #:		1	RRCID ->	066197	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	4929	PERF.	4754 - 4762	

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	

04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		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-

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		427406	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	3284 - 3294	
BURGETT		WELL #:		1	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	3284 - 3294	

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		637403	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764	
LONG, C.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764	

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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

04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661			COMPL. DATE 07/05/1991			TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725 - 2747			
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543			COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437 - 2595			
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761			COMPL. DATE 12/28/1992			TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346 - 2356			
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE				WELL #: 2A	RRCID -> 105179			COMPL. DATE 04/18/1983			TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619 - 2650			
04		300 N	258	-0-	-42	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	16	1	238	2	N	-0-			-0-
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		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC WHITEHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 148149			COMPL. DATE 01/04/1994			TOTAL DEPTH 5087	PERF. 2466 - 2830			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

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	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
04		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
*05		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
06		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-

HARRISON				WELL #: 7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991	TOTAL DEPTH 2926	PERF. 2552	- 2637			
04		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
*05		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BRUNER				WELL #: 7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH 3037	PERF. 2630	- 2648			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

BRUNER				WELL #: 6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2635	- 2804			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

XTO ENERGY INC.				945936								
BLACK RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 114810	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2633	- 2762			
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
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-

BLACK RANCH				WELL #: 17	RRCID -> 114811	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2394	- 2519			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2	N	-0-			-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-

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2020

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 13		RRCID -> 114812		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2521 - 2569							
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	27 N	-0-	-0-	-27	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2020 - P/A 07/28/20															
BLACK RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 114917		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2544 - 2618					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ADDISON, D.		WELL #: 3		RRCID -> 116658		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2961		PERF. 2663 - 2704					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ADDISON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 116755		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2587 - 2700					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BLACK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 120663		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2445 - 2555					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020															

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLACK RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 123000		COMPL. DATE 12/13/1986		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2489 - 2613		
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
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2020 - P/A 07/30/20												

BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 123549		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2611 - 2735		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 125544		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2696 - 2802		
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
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-

BLACK RANCH		WELL #: 1M		RRCID -> 132923		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2656 - 2689		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

BLACK RANCH		WELL #: 2M		RRCID -> 132924		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2656 - 2688		
04	420 N	248	-0-	-172	-0-	248 2		N	-0-			-0-
05	434 N	169	-0-	-265	-0-	169 2		N	-0-			-0-
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-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// //CONT.//	19280 700 945936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER											
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
BLACK RANCH		WELL #:	3M	RRCID ->	132925	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2663	-	2764				
04		360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05		341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
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-
BLACK RANCH		WELL #:	17M	RRCID ->	137619	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2646	-	2664				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
BLACK RANCH		WELL #:	16 M	RRCID ->	137622	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2286	-	2931				
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-
BLACK RANCH		WELL #:	18M	RRCID ->	137624	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2599	-	2708				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	1	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
DIAMOND M		WELL #:	2	RRCID ->	142087	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2370	-	2505				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
H. T. PRIDDY-BLOCK C		WELL #:	1	RRCID ->	143758	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	2544	-	2580				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #:	4	RRCID ->	143759	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2735	-	2809				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. DIAMOND M #4		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		WELL #: 4		RRCID -> 146298		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 2994		PERF. 2281 - 2786		
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
DIAMOND M #3		WELL #: 3		RRCID -> 146299		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 2664		PERF. 2342 - 2448		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
COG (MARBLE FALLS) C O G COMPANY CATE, MITCHAM		19340 300 120723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2246 - 2260		
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-		-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-		-0-
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-
CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262		
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-		-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-		-0-
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-
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC EADS		608427		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		WELL #: 1		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 - 2262		
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-		-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
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-
EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777		PERF. 2244 - 2280		
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-		-0-
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-

COLEMAN (PALO PINTO, LO) K & W VANPELT COMPANY STONE -A-		19480 500 448748		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		2		RRCID -> 032252		COMPL. DATE 03/08/1961		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3121 - 3176		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COLEMAN COUNTY REGULAR BIG TIO, INC. WEST, L.S.		19511 001 070709		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		2		RRCID -> 274409		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 1415 - 2860		
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		71
05	775 #	406	-0-	-369	-0-	406	2		N	-0-		71
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 #	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		71
BULLARD, ROBERT L. BULLARD		106505						CNTY: COLEMAN				
WELL #:		1		RRCID -> 119332		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 2635		PERF. 2288 - 2380		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. HARRIS, JOHN W.		140622						CNTY: COLEMAN				
WELL #:		1		RRCID -> 130841		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2232 - 2301		
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-		-0-
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-
CXL ENERGY LLC WATSON, O. H.		195770						CNTY: COLEMAN				
WELL #:		4		RRCID -> 100622		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 1289		PERF. 1214 - 1222		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC HISE		224880						CNTY: COLEMAN				
WELL #:		1		RRCID -> 239421		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2307		PERF. 2276 - 2301		
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		23
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-		23
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

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880											
HISE				WELL #: 3	RRCID -> 275282	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 2737	PERF. 2298	- 2322						
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
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				21
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-				21
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

HISE				WELL #: 2	RRCID -> 275727	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2284	- 2324						
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				22
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-				22
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

HERRING, D OIL & GAS CO.				380148											
BISHOP-HILL				WELL #: 2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A							
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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-

OTEX LLC				628115											
WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	- 2228						
04	120 #	28	-0-	-92	-0-	14	2	14	9	N	13				108
05	124 #	86	-0-	-38	-0-	64	2	22	9	N	20				128
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 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				18

BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410	- 2418						
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				65
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	50	7		15
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 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				15

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803												
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	539
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	539
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

RINGO RIG LLC 712386												
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUTHSON ENERGY, INC. 738144												
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202												
04	14B2	EXT		-0-	-0-	161				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	161				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	161				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	161				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	161				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098												
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306												
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098											
SWITZER, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2143 - 2148			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
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-

MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A			
04		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
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-

SWITZER, M.L.		WELL #:		4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2230 - 2250			
04		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	181623	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3086 - 3098			
HORN, CLIFF		WELL #:		1 A											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HORN, CLIFF		WELL #:		3	RRCID ->	181625	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	3110 - 3120			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		828317	RRCID ->	138743	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3283 - 3293			
GULLEY, MAYNARD		WELL #:		1											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			24
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			24
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			24

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)													
ARABIE, INC.		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CLACK, R.		028678											
WELL #:		1		RRCID -> 076847		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2020 - P/A 04/26/20													

ARNOT OIL COMPANY, LLC										033012			
RAY										WELL #: 1			
										RRCID -> 265313			
										COMPL. DATE 06/10/2012			
										TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087			

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-	
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-	
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-	
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-	

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622			
MOSELEY, C. M., -E-										WELL #: 3			
										RRCID -> 020990			
										COMPL. DATE 05/08/1963			
										TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TAYLOR, F.W.										WELL #: 9			
										RRCID -> 131769			
										COMPL. DATE 08/09/1989			
										TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959			

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	WATR SUP	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			

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

DELRAY OIL, INC.										213275			
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES										WELL #: 2			
										RRCID -> 120235			
										COMPL. DATE 12/26/1985			
										TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015			

04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 3	2 9	N	2			85	
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	696 3	2 9	N	2			87	
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	

MCDANIELS, GUY A.										WELL #: 7			
										RRCID -> 121299			
										COMPL. DATE 03/18/1986			
										TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508			

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2020 - P/A 07/24/20													

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275															
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023															
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-			20
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			Y	-0-			20
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

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282															
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-			6
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			Y	-0-			6
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

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290															
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-			7
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			Y	-0-			7
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

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A															
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			23
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			23
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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
SWITZER, M.L.		WELL #:		5		RRCID -> 081984		COMPL. DATE 03/30/1979		TOTAL DEPTH 14461		PERF. 1402 - 1408
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4	N	-0-	-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4	N	-0-	-0-
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-

DICK STACY BAUGH		WELL #:		3		RRCID -> 098450		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 1379		PERF. 1338 - 1342
04		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	4	N	-0-	12
05		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	4	N	-0-	12
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

HANE POWER, L.L.C.		WELL #:		354209		RRCID -> 093743		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1053 - 1063
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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-

FERGUSON		WELL #:		12		RRCID -> 094167		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 1390		PERF. 965 - 1089
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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-

HENDERSON, PLEAS HILBURN		WELL #:		377085		RRCID -> 092175		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 771 - 775
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON & MORRIS		WELL #:		433774		RRCID -> 065279		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 0 - 2342
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	2	N	-0-	-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2	N	-0-	-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
K-M OIL COMPANY, INC. 448857													
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

KEMP, WALTER 455324													
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A													
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A													
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
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-

KING ENERGY RESOURCES 465526													
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A													
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
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-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A													
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
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-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705													
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-			-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																	
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

MCCLATCHEY, JOHN P 540185																	
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A																	

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678																	
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174																	

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-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																	

04		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137																	

04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700																	
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289																	

04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
RICE DRILLING COMPANY 706685																
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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																

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINGO RIG LLC 712386																
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A																

04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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																

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

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284																

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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																

04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
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														
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

04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294														
04		120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2		N	-0-			47
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			47
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

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														
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1		N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	1		N	-0-			-0-
*08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834														
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A														
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356														
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834							
LEA, THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	061759	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1900 - 1910
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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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-

MCKINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100322	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3222 - 3252
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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-

NEFF		WELL #:		1	RRCID ->	100323	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3228 - 3238
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			187
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			187
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			187
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			187
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			187
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			187

NEFF		WELL #:		3	RRCID ->	100326	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3208 - 3218
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			124
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			124
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			124
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			124
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			124
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			124

COWAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	119454	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 3214 - 3224
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			298
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			298
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			298
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			298
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			298
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			298

COWAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119455	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3242 - 3260
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEFF "A"		WELL #:		4	RRCID ->	119456	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3200 - 3208
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			353
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			353
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			353
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			353
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			353
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			353

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
HENNDERSON, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	201388	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3324 - 3353		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

HENNDERSON, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	201389	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3285 - 3310		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		828317	RRCID ->	100795	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4357	PERF.	3616 - 3620		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		4A	RRCID ->	163120	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			57
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			57
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

TERRY, E. G.		WELL #:		843907	RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819 - 824		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2		N	-0-			-0-	
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-330	-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	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALFORD, GRADY S.		012455											
ALFORD, M C		WELL #:		1		RRCID -> 088135		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2820 - 2828	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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	
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	-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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC			221580										
TURNER			WELL #:	2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580 - 2775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REBEIRO			WELL #:	1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	
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	

REBEIRO			WELL #:	2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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			569683										
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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			587110										
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
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		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT			WELL #:	E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	10133			N	NO RPT		-0-	

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
MORRIS, WILLIAM T.				588616								
EISENRICH-WALDRON		WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809
M	O	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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		1	RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2802 - 2810
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44	
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	
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
04	8 #	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
05	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
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-	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
SHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2701 - 2726
04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-	
05	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-	
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 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-	

TORCH OPERATING LLC				862620								
CLARK, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3092 - 3120
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	19 1	195 2	N	-0-		45	
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	16 1	137 2	N	-0-		45	
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 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		45	

VAUGHAN, TERRY L.				883382								
WALLIS, T. U.		WELL #:		1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2850 - 2854
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WILSON COMPANY 928300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH 85WS WELL #: 90 RRCID -> 277485 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1446 - 1450

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

COOK RANCH 85WS WELL #: 89 RRCID -> 277651 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1450 - 1476

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	10	3	3	9	N	3				155
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	N	1				156
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-	-0-				N	3				163
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-				163

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				45
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				45
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-				N	NO RPT				45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-				-0-
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-

COSCO (CONGLOMERATE)		20863 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953				
LONG, C. B. "73"		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074				
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074				
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
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	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962				
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962				
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708				
REAGAN "14"		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
REAGAN "14"		WELL #:		3	RRCID ->	210811	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3778 -	3796
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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-

REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3810 -	3862
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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-

REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3557 -	3645
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		2	RRCID ->	171288	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3656 -	3660
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		2									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT	-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3	RRCID ->	171907	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3944 -	3962
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-	-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT	-0-

REAGAN		WELL #:		3011	RRCID ->	173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT	-0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516

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
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3				N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT			-0-

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-0-

REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT			-0-

YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3				N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			-0-

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COTHAN (CADDO) 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

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-			30
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-			30
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-			30
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-			30
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-			30
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT			30

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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-	

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	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4054 - 4060	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741						CRAWFORD, A.D.							
CRAWFORD, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524		PERF. 3069 - 3077					
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				45
05	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				45
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

SCOTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654		PERF. 3112 - 3146					
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				74
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				74
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

JONES HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3058 - 3082					
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				89
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				89
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

ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3130 - 3160					
04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				35
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				35
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

RED GAP OIL & GAS LLC		697026						R & B LOVE							
R & B LOVE		WELL #: 1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3086 - 3102					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026											
NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038			
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SIERRA OIL COMPANY		WELL #:		780219	RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144			
ENSERCH															
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

CRESCENT MOON (GARDNER)		WELL #:		21662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
FORTUNA EXPLORATION, INC.		WELL #:		278703											
BATES		WELL #:		1	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3578 - 3482			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		21750 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
POTEAU OIL CO.		WELL #:		671904											
CRISWELL		WELL #:		1	RRCID ->	194209	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	3085 - 3166			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
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
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	11 1	133 2	N	-0-		-0-
05	186 N	112	-0-	-74	-0-	9 1	103 2	N	-0-		-0-
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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750						CNTY: STEPHENS			
MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		22114 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
ALLAR		WELL #: 4		RRCID -> 273554		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3985 - 3993	
04	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	1642 3		N	-0-		-0-
05	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1566 3		N	-0-		-0-
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-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989	
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3		N	-0-		-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-		-0-
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-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231						CNTY: STEPHENS			
A B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036	
04	570 N	365	-0-	-205	-0-	365 2		N	-0-		41
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		41
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		41

SAFARI RESOURCES, LLC		743194						CNTY: STEPHENS			
BROWN, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO)				22120 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490									
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3319 - 3322	
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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-
CUMMING (CONGLOMERATE)				22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
JACKSON RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID ->	190626	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3923 - 3926	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
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-
STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3441 - 3449	
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
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-
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
LINK "O"				WELL #:	1	RRCID ->	159138	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3902 - 3906	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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	
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	716	3	6	9	N	5	49
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	N	3	52
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
JACKSON RANCH "B"				WELL #:	2	RRCID ->	193561	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3823 - 3832	
04		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-	-0-
05		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-	-0-
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	-0-	2073	3			Y	-0-	-0-
*09		2900 N	1935	-0-	-965	-0-	1108	1935	3		Y	-0-	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3610 - 3622	
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
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	Y	-0-			-0-
05	713 N	591	-0-	-122	-0-	591 3	Y	-0-			-0-
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	-0-	496 3	Y	-0-			-0-
*09	1063 N	567	-0-	-496	-0-	567 3	Y	-0-			-0-

LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3901 - 3905	
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	495 3	N	-0-			-0-
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3	N	-0-			-0-
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-

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3924 - 3928	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
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-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3879 - 3885	
04	810 N	804	-0-	-6	-0-	804 3	N	-0-			-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-			-0-
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-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346		PERF. 3923 - 3928	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
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-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161		PERF. 3703 - 3728	
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3	N	-0-	57 1		9
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2336 3	N	3			12
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	1 9		13
*09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-			13

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3791 - 3810	
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3	N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923		
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
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
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-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937		
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-	35
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-	35
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

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842		
04	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177 3		N	-0-	-0-
05	1178 N	993	-0-	-185	-0-	993 3		N	-0-	-0-
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-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852		
04	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233 3		N	-0-	-0-
05	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233 3		N	-0-	-0-
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-

LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648		
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	615 3		N	-0-	-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665 3	10 9	N	9	9
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	633 3	15 9	N	14	23
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-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

LINK SW-45		WELL #: 1		RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC				337080								
STUART, J. N. A				WELL #: 10	RRCID -> 161703	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3242	- 3256			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

J-TEC OPERATING, LLC				427739								
IONI CREEK 60				WELL #: 6U	RRCID -> 153742	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3685	- 3690			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART 55				WELL #: 4	RRCID -> 175833	COMPL. DATE 01/21/2000	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3842	- 3850			
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739										
HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978				
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
04	172 X	86	-0-	-86	-0-	86	3	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802				
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850				
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621				
LINK "68"		WELL #: 1										
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2	N	-0-			-0-
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2	N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 526262										
LINK "SW55"		WELL #: 1		RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

LINK "54"		WELL #: 1		RRCID -> 244722		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748				
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			96
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			96
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #: 3		RRCID -> 261322		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784				
04	2670 X	2285	-0-	-385	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2107	-0-	-807	-0-	2107	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		RRCID -> 178799		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3224 - 3257				
HART RANCH "36"		WELL #: 2										
04	14B2 EXT	128	-0-	128	1336	117	2	11 9	N	10		46
05	14B2 EXT	119	-0-	119	1455	109	2	10 9	N	9		55
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

HART RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 179297		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949				
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
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-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906				
HART RANCH		WELL #: 2602										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215										
HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3781 - 3791		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3900 - 3966		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-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-

CURTIS MITCHELL (CONGL)				22349 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.				453142										
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	086925	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4010 - 4028		
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-			133
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			133
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			133

CURTIS		WELL #:		4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4050 - 4092		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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 #:		1	RRCID ->	289759	COMPL. DATE	05/22/2020	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4971 - 5011		
05	0	1979	-0-	1979	1979	1979	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-17430	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX				659782										
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620		
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	478	2	14	9	N	13			157
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6			163
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			171

D. J. (CONGL.) 22618 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194424 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 4482

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-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

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 #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PETEX 659782
 SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

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
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	95	-0-	-1300	-0-	95	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
 WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 448810
 KLH OIL & GAS, INC.
 FOMBY, O. B. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

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
04	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
05	3 N		-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
06	3 N		-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-0-	-3			N	NO RPT			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 767834
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC
 MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 616947
 NWG OPERATING LLC
 BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

04	60 N	25	-0-	-0-	-35		25 2	N	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-0-	-31		31 2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60			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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

04	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 2	N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 2	N	-0-			-0-
06	330 N	324	-0-	-0-	-6		324 2	N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 2	N	-0-			-0-
08	341 N	308	-0-	-0-	-33		308 2	N	-0-			-0-
09	330 N	299	-0-	-0-	-31		299 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2	N	-0-			30
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2	N	-0-			30
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

DALTON BEND (4000) 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 631388
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
 MCMURREY, M.H. C WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2	N	-0-			15
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2	N	-0-			15
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

DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MCMURREY, M.H.C		WELL #:		16C	RRCID -> 088943	COMPL. DATE 03/13/1980	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 4010	-	4015
M	O	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
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
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-

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		87D	RRCID -> 123544	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4006	-	4013
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2	N	-0-		-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
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-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D	RRCID -> 128339	COMPL. DATE 02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3959	-	3979
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		14
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		14
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

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID -> 128340	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4086	-	4100
04		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2	N	-0-		37
05		155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2	N	-0-		37
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

MCMURREY UNIT 65D		WELL #:		65D	RRCID -> 282670	COMPL. DATE 01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
09		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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		510 N		6	-0-	-504		6	2	N	-0-			-0-
05		55 N		55	-0-	-0-		55	2	N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		298 N		298	-0-	-0-		298	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-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														

04		394 N		394	-0-	-0-		394	3	N	-0-			9
05		323 N		323	-0-	-0-		323	3	N	-0-			9
06		281 N		281	-0-	-0-		281	3	N	-0-			9
07		290 N		290	-0-	-0-		290	3	N	-0-			9
*08		255 N		255	-0-	-0-		255	3	N	-0-			9
09		120 N	NO RPT		-0-	-120				N	NO RPT			9

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
GO OIL CORP. 311420														
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314														

04		123 N		123	-0-	-0-		123	2	N	-0-			-0-
05		186 N		124	-0-	-62		124	2	N	-0-			-0-
06		127 N		127	-0-	-0-		127	2	N	-0-			-0-
07		124 N		103	-0-	-21		103	2	N	-0-			-0-
08		343 N		343	-0-	-0-		343	2	N	-0-			-0-
*09		385 N		385	-0-	-0-		385	2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311														
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290														

04		8 N		5	-0-	-3		5	2	N	-0-			-0-
05		9 N		7	-0-	-2		7	2	N	-0-			-0-
06		7 N		6	-0-	-1		6	2	N	-0-			-0-
07		7 N		7	-0-	-0-		7	2	N	-0-			-0-
08		10 N		10	-0-	-0-		10	2	N	-0-			-0-
09		6 N	NO RPT		-0-	-6				N	NO RPT			-0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
TOWER RESOURCES INC 862857														
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834														

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

 DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 TYCO OPERATING CO. 875240
 WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

 DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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-

 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

04		420 N	263	-0-	-157	-0-	237	2	26	9	N	24					75
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5					80
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		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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

04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09		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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.//	23680 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
		WELL #:	512180	RRCID -> 091303	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1569	- 1572			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010											

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID -> 095004	COMPL. DATE 08/16/1981	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 1568	- 1574				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010											

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID -> 095005	COMPL. DATE 08/10/1981	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1292	- 1297				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010											

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID -> 095006	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1565	- 1577				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010											

DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		WELL #:	23734 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
		WELL #:	881442	RRCID -> 115127	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4489	- 4497			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017											

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-	101
05		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-	101
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	101

FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807												
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	80
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	80
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
GIANT NRG CO., LP 302592												
FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482												
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-

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												
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	N	216
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	217
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

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												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		74
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		74
06	390 N	180	-0-	-210	-0-	180	3	N	-0-		74
07	403 N	56	-0-	-347	-0-	56	3	N	-0-		74
08	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3	N	-0-		74
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3	N	-0-		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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

04	176 N	89	-0-	-87	-0-	89	2	N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	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

04	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2	N	-0-		-0-
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-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	
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
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	486 2	N	-0-			-0-
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	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	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYONS, DAVID F. JR.		517211						CNTY: STEPHENS			
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 4142 - 0	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC		743194						CNTY: STEPHENS			
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4000 - 4010	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
SKY RESOURCES, INC.		786408						CNTY: STEPHENS			
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 4006 - 4022	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	Y	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	Y	-0-			-0-
06	180 N	20	-0-	-160	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
07	279 N	172	-0-	-107	-0-	172 3	Y	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-			-0-
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	Y	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N		4	-0-	-56	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 N		-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	4 N		-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

04	1020 N	837	-0-	-183	-0-	767	3	70	9	N	64		246
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	809	3	75	9	N	68		314
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	828	3	72	9	N	65	167	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	129
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		129

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

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

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
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-	-0-				N	-0-		-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.// 070442											
MARTIN-MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122		PERF. 2436 - 2449			
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
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WOODRUFF		WELL #: 2		RRCID -> 101004		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 1800 - 1850			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	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											
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	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	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 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-	

WOODRUFF				WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	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	
04	30	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
*05	34	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-	
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-	

WOODRUFF				WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 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-	

JONES				WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8802		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540		
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
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	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-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719		
04		30	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
*05		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
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-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814		
04		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
*05		62	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
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-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	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		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791									
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190	
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
04	339		339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-
*05	312		312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-
06	0 #	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

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*05	124		124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-
06	0 #	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

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993	
04	24 R		24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 #	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

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	298				N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	298				N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	298				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	298				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013	
04	22 R		22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-
*05	124		124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-
06	0 #	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

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022	
04	48 R		48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-
*05	52 R		52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-
06	0 #	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

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					4
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

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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								
04	60	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	93	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750								
04	164	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 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-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798

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
04	52 R		52	-0-	-0-		52 2	N	-0-			-0-
*05	64		64	-0-	-0-		64 2	N	-0-			-0-
06	0 #	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-

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

04	30 N		-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
05	30 N		30	-0-	-0-		30 3	N	-0-			-0-
06	29 N		29	-0-	-0-		29 3	N	-0-			-0-
*07	51 N		51	-0-	-0-		51 3	N	-0-			-0-
*08	42 N		42	-0-	-0-		42 3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	30 N		-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	27 N		27	-0-	-0-		27 3	N	-0-			-0-
*07	48 N		48	-0-	-0-		48 3	N	-0-			-0-
08	DELQ PR		39	-0-	39		39 3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-		39	N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 043479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	8 N		-0-	-0-	-8			N	-0-			-0-
05	9 N		9	-0-	-0-		9 3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3007 RRCID -> 046348 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A

04	8 N		-0-	-0-	-8			N	-0-			-0-
05	9 N		9	-0-	-0-		9 3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 046484 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A

04	15 N		-0-	-0-	-15			N	-0-			-0-
05	14 N		14	-0-	-0-		14 3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 047362 COMPL. DATE 11/25/1969 TOTAL DEPTH 2864 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
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 047381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 050676 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063

04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-			23
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			23
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439	COMPL. DATE 11/12/1969	TOTAL DEPTH 2862	PERF. 2814	- 2862					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 3431	PERF. 3290	- 3300					
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ODELL, P.K.		WELL #: 1		RRCID -> 278559	COMPL. DATE 06/26/1985	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3190	- 3206					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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		587110 WELL #: B101		RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2682	- 2720				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2710	- 2732				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2788	- 2803				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2679	- 2740					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		90 N		-0-	-0-	-90	-0-							-0-
05		92 N		92	-0-	-0-	-0-	92	3					-0-
06		88 N		88	-0-	-0-	-0-	88	3					-0-
*07		156 N		156	-0-	-0-	-0-	156	3					-0-
*08		107 N		107	-0-	-0-	-0-	107	3					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A														
04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-							-0-
05		40 N		40	-0-	-0-	-0-	40	3					-0-
06		37 N		37	-0-	-0-	-0-	37	3					-0-
*07		66 N		66	-0-	-0-	-0-	66	3					-0-
*08		45 N		45	-0-	-0-	-0-	45	3					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A														
04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-							-0-
05		33 N		33	-0-	-0-	-0-	33	3					-0-
06		31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	3					-0-
*07		55 N		55	-0-	-0-	-0-	55	3					-0-
*08		38 N		38	-0-	-0-	-0-	38	3					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A														
04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-							-0-
05		40 N		40	-0-	-0-	-0-	40	3					-0-
06		37 N		37	-0-	-0-	-0-	37	3					-0-
*07		66 N		66	-0-	-0-	-0-	66	3					-0-
*08		45 N		45	-0-	-0-	-0-	45	3					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A														
04		60 N		-0-	-0-	-60	-0-							-0-
05		65 N		65	-0-	-0-	-0-	65	3					-0-
06		61 N		61	-0-	-0-	-0-	61	3					-0-
*07		108 N		108	-0-	-0-	-0-	108	3					-0-
*08		74 N		74	-0-	-0-	-0-	74	3					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A														
04		60 N		-0-	-0-	-60	-0-							-0-
05		71 N		71	-0-	-0-	-0-	71	3					-0-
06		68 N		68	-0-	-0-	-0-	68	3					-0-
*07		121 N		121	-0-	-0-	-0-	121	3					-0-
*08		83 N		83	-0-	-0-	-0-	83	3					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A														
04		60 N		-0-	-0-	-60	-0-							-0-
05		79 N		79	-0-	-0-	-0-	79	3					-0-
06		76 N		76	-0-	-0-	-0-	76	3					-0-
*07		135 N		135	-0-	-0-	-0-	135	3					-0-
*08		92 N		92	-0-	-0-	-0-	92	3					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	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
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	N/A
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	N/A
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001	RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2736 - 2817
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE

04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891															
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
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		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740															
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A															
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768															
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940															
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID ->	119865	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2848 - 2904		
M	O	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
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 - 2924		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 2738		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 - 2716		
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 - 2785		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057	COMPL. DATE 10/24/1985	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2675	-		2714						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C301		RRCID -> 123264	COMPL. DATE 10/09/1985	TOTAL DEPTH 3370	PERF. 2786	-		2854						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		24389 400		ASSOCIATED	49B						CNTY: EASTLAND					
D & R ENTERPRISES		196846														
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 105982	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2900	-		2914						
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
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-

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983	COMPL. DATE 03/05/1980	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2884	-		2889						
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
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-

LOWRANCE INC.		511345														
MOBIL-ROANE		WELL #: 1		RRCID -> 112770	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 2965	PERF. 2846	-		2861						
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					46
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					46
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

DESDEMONA, E. (CADD0, 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						
04	480 N	206	-0-	-274	-0-	206	3			N	-0-					220
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					220
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					220

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)		//CONT.//		24390 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
9K INVESTMENTS LLC		//CONT.//		988752								
HUFFMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3236 -	3246
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	
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-			44	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44	
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	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			44	

BAYS, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF. 3280 -	3332
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-			62	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62	
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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14	
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	

PAIR		WELL #:		1	RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2886 -	2934
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			35	
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	

DMV OBBCO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	181286	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2806 -	2977
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
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	

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)			//CONT.//	24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC			//CONT.//	221580									
DMV-PARKER			WELL #:	2	RRCID ->	181460	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	3126 PERF. 2808 - 3057			
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
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
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

ARMSTRONG			WELL #:	1	RRCID ->	181617	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3196 PERF. 2803 - 2889			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
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

HIGGINBOTTOM			WELL #:	1	RRCID ->	181668	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3288 PERF. 2877 - 2931			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			109
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

PORTER			WELL #:	1	RRCID ->	183304	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	3410 PERF. 2796 - 2944			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
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

WILKS UNIT "A"			WELL #:	1	RRCID ->	185665	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	3335 PERF. 2769 - 2863			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			21
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

SPURLEN			WELL #:	1	RRCID ->	186671	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	3473 PERF. 2994 - 3098			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
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

SPELL			WELL #:	1	RRCID ->	186672	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2834 - 2896			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
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

DESEDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			87
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

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
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

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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

CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			117
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

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
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

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	T. A.	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

DESDEMONA, N. (CONGL)		24391 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
D & R ENTERPRISES		196846													
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 116074		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3373		PERF. 3235 - 3333					
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	9				99
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	11				110
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

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					
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
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-	-0-											
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #: 6		RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #: 7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800		PERF. N/A					
04	210 N	207	-0-	-3	B	-0-	5 1	202 3		N	-0-				-0-
05	217 N	37	-0-	-180	B	-0-	1 1	36 3		N	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #: 8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1539 - 1577					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LYNCH, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168	- 5536			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			26
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			26
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		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			26
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		DELQ 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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620								
SMELLEY				WELL #: B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930	- 5963			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		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			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		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			
04		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			32
05		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-			32
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		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		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	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-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		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			69
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			69
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
OXXN WOODY, G. C.			630579 WELL #: 2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878	-	5886		
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-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-
BOYD, J. T.			WELL #: 1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5271	-	5382		
04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-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-
MCDAVID, D.Q.			WELL #: 1	RRCID -> 092351	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3654	-	3661		
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-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-

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	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
04		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2			N	-0-					-0-
05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2			N	-0-					-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT					-0-

RAGLE, L. W.				WELL #:	2	RRCID -> 084188	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5808 - 5828							
04		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2			N	-0-					-0-
05		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			N	-0-					-0-
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		13 N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILHITE				WELL #:	1 C	RRCID -> 090048	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5126 - 5136							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PAFFORD, R. W.				WELL #:	1	RRCID -> 093446	COMPL. DATE 06/26/1980	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5611 - 5618							
04		180 N	88	-0-	-92 B	-0-	88 2			N	-0-					-0-
05		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2			N	-0-					-0-
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		178 N	NO RPT	-0-	-178 B	-0-				N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC				842986												
BLUE DRAKE WOODY				WELL #:	1	RRCID -> 277525	COMPL. DATE 03/10/2015	TOTAL DEPTH 6665	PERF. 5512 - 5913							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					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

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							
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-					31
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-					31
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-					31
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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 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
04		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2			N	-0-		-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-		-0-
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		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		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	
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-		23
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-		23
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
09		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	
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
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		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		-0-

WILEY "A"				WELL #:	4B	RRCID ->	112827	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5020 - 5029	
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-		-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-		-0-
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		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT		-0-

DICK WYATT (DUFFER)				24649 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922									
MCCAULEY, CLAUD				WELL #:	1	RRCID ->	104110	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3949	PERF. 3882 - 3892	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-		-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		-0-
07		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	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019 - P/A 10/17/2019											

DICKERSON		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		390521									
		WELL #:	7	RRCID ->	122540	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4123 - 4329
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		109
09	14B2	EXT	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 #:	102	RRCID ->	100591	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2638 - 2644
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
05	0		11	-0-	11	11	11	2	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020											

TABER RANCH "A"		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		448810									
		WELL #:	106	RRCID ->	104132	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2663 - 2675
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
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-

TABER "A"		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		448810										
		WELL #:	103	RRCID ->	184626	COMPL. DATE	09/22/1982	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2838 - 2847	
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	N	176
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	177
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	N	178
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	12	2	1	9	N	179
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	N	180
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	N	181

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
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

DILLON (STRAWN)			24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
CONCORD ENERGY, INC.			170335									
STONE			WELL #: 1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748		
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-	-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-	-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964									
GUESS			WELL #: 1		RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
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

TEJAS-CLAYTON			WELL #: 3		RRCID -> 119463		COMPL. DATE 12/19/1985			TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653		
04	570 N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-	6
05	558 N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-	6
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

DILLON (DUFFER)			24803 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC			355586									
MURDOCK, NORMA			WELL #: 1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984			TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864		
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT)			24989 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER		
PROCO OPERATING CO., INC.			679595									
BENNETT			WELL #: 1		RRCID -> 095424		COMPL. DATE 08/20/1981			TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3291 - 3342		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020 - P/A 04/15/20												

DOME (DUFFER)		25240 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
R & D OPERATING, INC.		685874														
HARRISS, V. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 150225		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A								
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUB SURFACE OPERATIONS		828296						CNTY: BROWN								
HARRISS, V. (B)		WELL #: 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681								
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-						-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-						-0-
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-

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								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-						15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-						15
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

SANTA FE-ATCHISON		WELL #: 5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-						20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-						20
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

HICKS-SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT						-0-
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-

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								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-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-

DORA, NORTH (ODOM)		//CONT.// 25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
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								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
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	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	176					N	NO RPT					-0-
THREATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924								
04	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					54
05	341 N	176	-0-	-165	-0-	7	1	169	2	N	-0-					54
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					54
WALKER, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829								
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					6
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: PARKER						
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 154861		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 154863		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
AMEN OIL LLC		016944												
SNOWDEN HART		WELL #: 2		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663						
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
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	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739						CNTY: PALO PINTO						
STUART		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1630 - 1642
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN				
BACON ENERGY				042398							
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3	RRCID ->	087915	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760 - 3770
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

DOUGLASS. (BIG SALINE)				25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION				044650							
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	099931	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4281 - 4317
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-

DOUGLASS (STRAWN)				25868 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION				044650							
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	103200	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3002 - 3012
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

DUNHAM & YOUNG				26592 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622							
NORRIS, H. O.		WELL #:		5	RRCID ->	125885	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
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-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)			26784 600		ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE					
AMEN OIL LLC			016944												
ROGERS, FRED E.			WELL #: 1		RRCID -> 137642			COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PETEX			659782												
LAWSON HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 137639			COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774					
04		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			7
05		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			7
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 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			7

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY			752600												
BARNETT, R.A.			WELL #: 1		RRCID -> 134860			COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686					
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*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 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

BARNETT, R.A.			WELL #: 2		RRCID -> 134861			COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696					
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*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 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TROYAT			876173												
UNDERWOOD, TROYAT			WELL #: 1		RRCID -> 139203			COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683					
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-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					
04		240 #	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			-0-
05		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*08		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174												
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814												
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 2		N	-0-		-0-
06		132 R	120	-0-	-12	-0-	120 2		N	-0-		-0-
07		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		107
*08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
09		12 # NO RPT		-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826												
04		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-		-0-
05		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
06		510 #	440	-0-	-70	-0-	440 2		Y	-0-		-0-
07		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-		-0-
*08		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
09		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742												
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
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 # 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												
04		330 #	300	-0-	-30	-0-	300 2		N	-0-		18
05		341 #	333	-0-	-8	-0-	333 2		N	-0-		18
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 # 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												
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
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-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528												
04		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
05		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
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-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY				739150							
SANDERS, H. J.				WELL #:	1	RRCID -> 055309	COMPL. DATE 08/28/1972	TOTAL DEPTH 3029	PERF. 2494 - 2504		
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
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B		15	N	NO RPT	-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B		15	N	NO RPT	-0-
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		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B		15	N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		15							
CLARK				WELL #:	1 T	RRCID -> 076417	COMPL. DATE 02/21/1978	TOTAL DEPTH 2642	PERF. N/A		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				WELL #:	1 L	RRCID -> 055147	COMPL. DATE 06/21/1972	TOTAL DEPTH 4777	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-
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-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				WELL #:	1 C	RRCID -> 076418	COMPL. DATE 02/21/1978	TOTAL DEPTH 2642	PERF. N/A		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
07		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-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				WELL #:	1 U	RRCID -> 055609	COMPL. DATE 06/22/1972	TOTAL DEPTH 4777	PERF. N/A		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
07		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-

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	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

EVV (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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EVV (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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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	
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	N	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-			-0-
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-

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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
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
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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-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 #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARCHER PETROLEUM 028882
 WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACON ENERGY 042398
 KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

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

EASTLAND COUNTY REGULAR													27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY													//CONT.// 042398										
KINNEBREW, L. L.													WELL #:	2A	RRCID -> 141982	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH 1562	PERF. 1492	- 1502				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	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-								

RINGLING LAKE (BEARD)													WELL #:	2	RRCID -> 155313	COMPL. DATE 08/29/1975	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3210	- 3230				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	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-								

RINGLING LAKE (BEARD)													WELL #:	1	RRCID -> 155315	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 3370	- 3386				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	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-								

ABBOTT-REYNOLDS													WELL #:	1A	RRCID -> 189440	COMPL. DATE 03/26/1981	TOTAL DEPTH 3999	PERF. 3852	- 3860				
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-								
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

REYNOLDS, J. H.													WELL #:	1	RRCID -> 196162	COMPL. DATE 10/14/1967	TOTAL DEPTH 3439	PERF. 3377	- 3386				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	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-								

REYNOLDS, J. H.													WELL #:	2	RRCID -> 196163	COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL DEPTH 3598	PERF. 3394	- 3399				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	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-								

BEARD -4-													WELL #:	4 A	RRCID -> 224770	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3481	- 3518				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138												
HAILEY D WELL #: 4 RRCID -> 282981 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2912 - 3400												
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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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												
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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												
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		N	-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		N	-0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
ELMA WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 138544		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3317 - 3930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	371 2	7 9	N	6		6			114
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	383 2	1 9	N	1		1			115
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	370 2	8 9	N	7		7			122
07	381 R	381	-0-	-0-	-0-	375 2	6 9	N	5		5			127
08	357 R	357	-0-	-0-	-0-	354 2	3 9	N	3		3			130
09	330 #	308	-0-	-22	-0-	302 2	6 9	N	5		5			135

RICHTER, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141246		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2641 - 3117				
04	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2		Y	-0-		-0-			2
05	11 #	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-		-0-			2
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-			2
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-			2
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-			2
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-			2

MULLOY, J.J.		WELL #: 8		RRCID -> 141402		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1507 - 1559				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

BROWN - FUNK, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 146063		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 3936		PERF. 3341 - 3381				
04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	329 2	30 9	N	27		27			155
05	353 R	353	-0-	-0-	-0-	341 2	12 9	N	11		11			166
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	347 2	19 9	N	17		17			183
07	372 #	353	-0-	-19	-0-	339 2	14 9	N	13		13	169 1		27
08	372 #	267	-0-	-105	-0-	267 2		N	-0-		-0-			27
09	360 #	197	-0-	-163	-0-	197 2		N	-0-		-0-			27

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 3056 - 3074				
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-			-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-			-0-
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-			-0-
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-		-0-			-0-
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-			-0-
*09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-			-0-

HAGAR		WELL #: 3		RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3404 - 3454				
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

KING, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STATE		WELL #:		3A		RRCID -> 282497		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 3195 - 3205	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-	
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-	
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-	

STATE		WELL #:		4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3178 - 3189	
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-	
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-	
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-	
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-	
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-		-0-	
09	180 #	72	-0-	-108	-0-	72	2		N	-0-		-0-	

STATE		WELL #:		5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3152 - 3276	
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-	
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-	
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-	
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-	
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-		-0-	
09	180 #	72	-0-	-108	-0-	72	2		N	-0-		-0-	

STATE		WELL #:		6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3157 - 3167	
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-	
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-	
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-	
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-	
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-		-0-	
09	180 #	71	-0-	-109	-0-	71	2		N	-0-		-0-	

CDJ OIL CO.		140598		WELL #:		1		RRCID -> 144935		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3812	PERF. 3289 - 3299
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COOPER		WELL #:		1		RRCID -> 148347		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3315 - 3321	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
THOMPSON, DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762

04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
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-

SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					88
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					88
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

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
THOMPSON, DAVE															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
//CONT.// 239726															
WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SQUIRES															
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636															
04		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05		62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			-0-
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-

CAPPS															
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644															
04		330 #	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-			-0-
05		341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-			-0-
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-

ERVIN															
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREENHAW, MORRIS R.															
HOGTOWN-MOORE UNIT															
331530															
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443															
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
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		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT															
WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300															
04		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
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		6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
HOFFMANN OIL COMPANY 391155															
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

J & J WHITESIDE INC. 427649															
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3	2		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430															
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CROWDER WELL #: 4 RRCID -> 287292 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.				511345											
MC DONNELL				WELL #: 3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3534	- 3773						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-			-0-
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-			-0-
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-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355					CNTY: EASTLAND						
KATHERYNE FEE				WELL #: 3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3641	- 3645						
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, RODNEY				571775					CNTY: EASTLAND						
CROWELL, EDNA				WELL #: 1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 1524	- 1534						
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657					CNTY: EASTLAND						
HUCKABY				WELL #: 1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2426	- 2439						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
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-

HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2474	- 2486						
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110					CNTY: EASTLAND						
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 5	RRCID -> 244409	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3254	- 3322						
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		93 #	78	-0-	-15	-0-		78	3		N	-0-			-0-
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		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-
*07		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-
*08		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-
06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-
*07		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-
*08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
05		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-
06		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-
*07		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-
*08		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-
06		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-
*07		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-
*08		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
04		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-
06		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-
*07		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-
*08		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
NT MINERALS, LLC					615872								
MITCHAM, J. R.			WELL #:		2	RRCID -> 253319		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2046 - 2048	
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	

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

RED GAP OIL & GAS LLC					697026								
SCHAEFER			WELL #:		8	RRCID -> 287536		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2909 - 2968	
04		120 #		18	-0-	-102		18	3		N	-0-	-0-
05		124 #		25	-0-	-99		25	3		N	-0-	-0-
06		120 #		23	-0-	-97		23	3		N	-0-	-0-
07		124 #		26	-0-	-98		26	3		N	-0-	-0-
08		124 #	NO RPT		-0-	-124					N	NO RPT	-0-
09		30 #	NO RPT		-0-	-30					N	NO RPT	-0-

RHYNE, J.V.					706379								
CURRY, S. O.			WELL #:		1	RRCID -> 262640		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH	2543	PERF. 2352 - 2358	
04		14 #	NO RPT		-0-	-14					N	NO RPT	-0-
05		0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		10 #	NO RPT		-0-	-10					N	NO RPT	-0-
08		0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC					713291								
HITTON -C-			WELL #:		4 C	RRCID -> 263009		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163 - 3207	
04		293 R		293	-0-	-0-		293	3		N	-0-	-0-
05		310 R		310	-0-	-0-		310	3		N	-0-	-0-
06		306 R		306	-0-	-0-		306	3		N	-0-	-0-
07		318 R		318	-0-	-0-		318	3		N	-0-	-0-
08		328 R		328	-0-	-0-		328	3		N	-0-	-0-
*09		317 R		317	-0-	-0-		317	3		N	-0-	-0-

HITTON -C-			WELL #:		1	RRCID -> 263227		COMPL. DATE 09/01/1930		TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 - 3735	
04		980 R		980	-0-	-0-		980	3		N	-0-	-0-
05		1032 R		1032	-0-	-0-		1032	3		N	-0-	-0-
06		1018 R		1018	-0-	-0-		1018	3		N	-0-	-0-
07		1060 R		1060	-0-	-0-		1060	3		N	-0-	-0-
08		1094 R		1094	-0-	-0-		1094	3		N	-0-	-0-
*09		1058 R		1058	-0-	-0-		1058	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	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT	191

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
SAVED BY GRACE ENERGY LLC										//CONT.// 749112									
PROCTOR, M. O. -B-										WELL #: 2		RRCID -> 181806		COMPL. DATE 04/21/1987		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2565 - 3148	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4		

SEVEN CROSS OPERATING, LLC										767834									
BOUQUET, T.										WELL #: 1		RRCID -> 123754		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 2594		PERF. 2562 - 2572	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SHULTS, ROBERT L.										779235									
SHULTS, CECIL G.										WELL #: 1		RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SO OPERATING COMPANY										800281									
CARR, J.C.										WELL #: 1		RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3607 - 3617	
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-		
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-		
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-		

CARR, J. C.										WELL #: 2		RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3913 - 3930	
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-		
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-		
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-		

STOVALL, HOWARD										824340									
SPENCER										WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3150 - 3170	
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-		
05		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-		
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-		

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVALL, HOWARD												
//CONT.// 824340												
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		30 #	14	-0-	-16	-0-		14	3		N	-0-
05		31 #	3	-0-	-28	-0-		3	3		N	-0-
06		30 #	3	-0-	-27	-0-		3	3		N	-0-
07		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	3		N	-0-
08		31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-
*09		19 R	19	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-

EUDY												
WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062												
04		306 R	306	-0-	-0-	-0-		306	3		N	49
05		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	49
06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	49
07		336 R	336	-0-	-0-	-0-		336	3		N	49
08		310 #	205	-0-	-105	-0-		205	3		N	49
09		300 #	225	-0-	-75	-0-		225	3		N	49

T-SQUARE PETROLEUM CO.												
TAFF 833912												
WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TAFF												
WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WATSON, DALTON												
WATSON 901144												
WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161												
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)												
ANDERSON PRODUCTION 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRASHEARS, H. 022922												
WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210												
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011												

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922													
ALVEY		WELL #: 1 T		RRCID -> 071750		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	04	690 N	690	-0-	-0-	690	2			Y	-0-				-0-
05	05	846 N	846	-0-	-0-	846	2			Y	-0-				-0-
06	06	510 N	400	-0-	-110	400	2			Y	-0-				-0-
07	07	713 N	651	-0-	-62	651	2			Y	-0-				-0-
08	08	837 N	737	-0-	-100	737	2			Y	-0-				-0-
09	09	390 N	NO RPT	-0-	-390					Y	NO RPT				-0-

BROWN, HAROLD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 088890		COMPL. DATE 05/30/1979		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3717 - 3727					
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-					N	8				170
05	05	0 N	-0-	-0-	-0-					N	3				173
06	06	0 N	-0-	-0-	-0-					N	2				175
07	07	0 N	-0-	-0-	-0-					N	13				188
08	08	0 N	-0-	-0-	-0-					N	12				200
09	09	0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				200

HAMILTON, DAN EST.		WELL #: 2		RRCID -> 100365		COMPL. DATE 07/18/1957		TOTAL DEPTH 3662		PERF. 3609 - 3628					
04	04	12 N	12	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
05	05	4 N	4	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
06	06	6 N	6	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
07	07	12 N	3	-0-	-9	3	2			Y	-0-				-0-
08	08	4 N	3	-0-	-1	3	2			Y	-0-				-0-
09	09	6 N	NO RPT	-0-	-6					Y	NO RPT				-0-

HAMILTON, DAN EST.		WELL #: 1		RRCID -> 100366		COMPL. DATE 03/09/1957		TOTAL DEPTH 3753		PERF. 3620 - 3626					
04	04	60 N	39	-0-	-21	39	2			Y	-0-				-0-
05	05	15 N	15	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
06	06	16 N	16	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
07	07	31 N	10	-0-	-21	10	2			Y	-0-				-0-
*08	08	18 N	18	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
09	09	30 N	NO RPT	-0-	-30					Y	NO RPT				-0-

HAMILTON, DAN EST.		WELL #: 3		RRCID -> 100491		COMPL. DATE 08/22/1957		TOTAL DEPTH 3692		PERF. 3610 - 3625					
04	04	14 N	8	-0-	-6	8	2			Y	-0-				-0-
05	05	12 N	12	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
06	06	8 N	8	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
07	07	8 N	1	-0-	-7	1	2			Y	-0-				-0-
08	08	12 N	4	-0-	-8	4	2			Y	-0-				-0-
09	09	8 N	NO RPT	-0-	-8					Y	NO RPT				-0-

CHOATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 100992		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3599 - 3603					
04	04	210 N	152	-0-	-58	152	2			N	-0-				25
05	05	171 N	171	-0-	-0-	171	2			N	-0-				25
06	06	150 N	145	-0-	-5	145	2			N	-0-				25
07	07	155 N	65	-0-	-90	65	2			N	-0-				25
08	08	186 N	149	-0-	-37	149	2			N	-0-				25
09	09	150 N	NO RPT	-0-	-150					N	NO RPT				25

WILLIAMSON, J.		WELL #: 1		RRCID -> 104449		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 2990 - 3002					
04	04	150 N	134	-0-	-16	134	2			N	-0-				2
05	05	171 N	171	-0-	-0-	171	2			N	-0-				2
06	06	120 N	120	-0-	-0-	120	2			N	-0-				2
07	07	124 N	124	-0-	-0-	124	2			N	-0-				2
08	08	186 N	123	-0-	-63	123	2			N	-0-				2
09	09	120 N	NO RPT	-0-	-120					N	NO RPT				2

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030															
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			36
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			36
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		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			36

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566															
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		77	-0-	77	77	77	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746															
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056															
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-			90
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654															
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					16
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					16
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					16

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-					65
05	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	1			N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

04	930 N	657	-0-	-273	-0-	657	2			N	-0-					136
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					136
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	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

04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					56
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					56
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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					142
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					142
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	N	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	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					148

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

04	2430 N	2259	-0-	-171	-0-	2246	2	13	9	N	12					70
05	2263 N	2233	-0-	-30	-0-	2225	2	8	9	N	7					77
06	2250 N	2144	-0-	-106	-0-	2142	2	2	9	N	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	N	4					83
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					83

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061												
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
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	33
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	33
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	33
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	33
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	33
*09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	33

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450												
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986												
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
*09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966												
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-
*09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
SIBLEY		WELL #: 1		RRCID -> 103529		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3050 - 3060					
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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-				99
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-				99
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-				99
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-				99
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-				99
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-				99

SIBLEY		WELL #: 5A		RRCID -> 122072		COMPL. DATE 07/31/1986		TOTAL DEPTH 1603		PERF. 775 - 798					
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-				-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-				-0-
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-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 122529		COMPL. DATE 10/15/1986		TOTAL DEPTH 376		PERF. 355 - 376					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 122530		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 379		PERF. 355 - 379					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 123545		COMPL. DATE 03/06/1987		TOTAL DEPTH 432		PERF. 411 - 432					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	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					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SIBLEY		WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846					
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-				-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-				-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
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-

SIBLEY		WELL #: 2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
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-

SIBLEY		WELL #: 3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
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-

SIBLEY		WELL #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884		
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
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-

SIBLEY		WELL #: 22A		RRCID -> 134899		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 990		PERF. 868 - 878		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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		
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
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		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT	AMT	CODE		
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-	-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2	N	-0-	-0-
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-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856												
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-	-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2	N	-0-	-0-
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-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		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												
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-	-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2	N	-0-	-0-
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-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010												
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-	-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-	-0-
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-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		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												
04		90 N	79	-0-	-11	-0-		72	2	7 9 N	6	69
05		93 N	76	-0-	-17	-0-		70	2	6 9 N	5	74
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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563										
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898										
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563										
04		30	N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-
05		31	N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
08		13	N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908										
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490										
04		180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-
05		186	N	171	-0-	-15	-0-	171 2	Y	-0-
06		180	N	174	-0-	-6	-0-	174 2	Y	-0-
07		186	N	120	-0-	-66	-0-	120 2	Y	-0-
08		186	N	180	-0-	-6	-0-	180 2	Y	-0-
09		180	N	178	-0-	-2	-0-	178 2	Y	-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653										
04		30	N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-
05		11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-
06		30	N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
08		11	N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-
09		30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330										
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563												
HAGAR		WELL #:	4	RRCID ->	254572	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3042 - 3072				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675													
WOODS, M. L.		WELL #:	1	RRCID ->	032486	COMPL. DATE	04/04/1963	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-

WOODS, M. L.		105675													
WOODS, M. L.		WELL #:	2	RRCID ->	037199	COMPL. DATE	04/20/1965	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENNETT		121073													
BENNETT		WELL #:	2	RRCID ->	201363	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	649 - 653				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

C S J, INC.		121073													
DRAKE A		WELL #:	1	RRCID ->	063238	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	3528	PERF.	N/A				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-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												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
												BALANCE	
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-	
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	-0-	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-	
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	-0-	
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	-0-	
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-	-0-	

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		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													
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	N	7	82
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	491	2	7	9	N	6	88
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	18
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	470	2	8	9	N	7	25

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755													
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	-0-
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-

FOX, A. L. 281293													
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A													
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		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													
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410															
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEROD, BILL 379925															
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155															
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT//CONT.// 424940														
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768														
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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306														
04		14B2 EXT	72	-0-	72	191	72	2		N	-0-			86
05		14B2 EXT	70	-0-	70	261	70	2		N	-0-			86
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

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

KING, JOHN D. 464680														
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A														
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWRANCE, L. A. 474070														
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890														
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
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWRANCE INC. 511345														
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895														
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
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-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912														
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
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		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ULMER JR. HOGG 569683														
WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 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-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
*08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110															
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

MURDOCH, K. E. 593995															
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832															
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC 615872															
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

PENDRAGON OIL CO. 651162															
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322															
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			1
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			1
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			1
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			1
08		62 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			1
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351															
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217															
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			2
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			2
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			2
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			2
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			2
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			2

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162								
JETTON		WELL #:		3A	RRCID ->	133762	COMPL. DATE	02/19/1990	TOTAL DEPTH	1352	PERF.	1244 - 1268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-				12
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-				12
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-				12
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-				12
08	155 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-				12
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT				12

PETEX		659782										
GROVES, W H		WELL #:		7	RRCID ->	083765	COMPL. DATE	08/28/1942	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3881 - 3920
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-				17
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-				17
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	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT				17

WRIGHT & HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	088133	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3461 - 3482
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-				59
05	372 N	252	-0-	-120	-0-	252 2	N	-0-				59
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT				59

REO OPERATING LLC		701876										
DRAKE		WELL #:		1	RRCID ->	058383	COMPL. DATE	12/07/1973	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ROCK OPERATING //CONT.// 722855												
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651												
M	ALLOW 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054												
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761												
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-	-0-
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-

S & R GAS 740896												
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419															
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	299	2	51	9	N	46			171
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	336	2	62	9	N	56			227
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			245

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	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															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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													
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187													
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285													
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A													
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867													
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	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-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864													
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-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													
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TURNING POINT OIL, INC. //CONT.// 874267												
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04		210 N	167	-0-	-43	-0-	-0-	167	3	N	-0-	99
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	99
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		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			N	NO RPT	99

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622												
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
ARBEN OIL, INC. 028802												
DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ECHO, NW. (JENNINGS) 27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
K-M OIL COMPANY, INC. 448857												
KNOX -A- WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560												
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ECHOLS (LAKE) 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
ECHOLS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990												
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-

ECHOLS (LAKE)		//CONT.//		27444 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	3868 - 3872	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS 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
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
*09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-

ECHOLS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	034277	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3970 - 4025
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N	-0-			-0-
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-			-0-
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
*09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY				WELL #:	3	RRCID ->	113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3852 - 3858
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ECHOLS "C"				WELL #:	7	RRCID ->	178940	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3996 - 4005
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		750 N	654	-0-	-96	-0-	654 3		N	-0-			-0-
05		713 N	605	-0-	-108	-0-	605 3		N	-0-			-0-
06		810 N	610	-0-	-200	-0-	610 3		N	-0-			-0-
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
*09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY				WELL #:	1	RRCID ->	196750	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3960 - 3964
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		120 N	-0-	-0-	-120	-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		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200									
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880			
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
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-	-0-	

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938			
04	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2073	3	20 9 N	18	80	
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2108	3	33 9 N	30	100 1	
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	

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900			
WEST, C. K. -C-		WELL #: 1									
04	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	
05	19 N	5	-0-	-14	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
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-	

WEST, C. K. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 017645		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904			
04	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
05	22 N	7	-0-	-15	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	
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-	

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
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-

GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437			
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
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-

GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419			
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
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-

GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389			
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
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-

GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420			
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
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-

GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426			
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
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-

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419			
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
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-

EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
MOSAIC OIL LLC		589978										
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
ROACH, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 227122		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4004 - 4011				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.		858427		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS		340219										
BLACK "2060"		WELL #: 1		RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023				
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)
PEBA OIL & GAS, INC.
DWORSKY "A"

28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
648640

WELL #: RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELMDALE, S. (CADDO)
TRISTAR OIL & GAS
ESTES, N. A.

28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
871133

WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
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

ELY'S CHOICE
PROCO OPERATING CO., INC.
FLOYD, JAMES W.

28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
679595

WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

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

EMILY (ELLENBURGER)
D.J. & T. ENERGY
SEALY SMITH "B"

28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
196227

WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

EMORY (BIG SALINE)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
MONTY WATSON CONE

28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
033523

WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	31	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	49	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	49	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	23	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	23	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
TRISTATE LEASING CORP		WELL #:		216	RRCID ->	087543	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	2500 - 2510
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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MONTE WATSON CONE		WELL #:		310	RRCID ->	091235	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	2472 - 2495

04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #:		215	RRCID ->	091690	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	2480 - 2488

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	28		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MONTE WATSON CONE		WELL #:		5	RRCID ->	092174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2460 - 2468

04		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MONTE WATSON CONE		WELL #:		108	RRCID ->	135856	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3724 - 3736

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

BLACK BANDANA LLC		WELL #:		072506	RRCID ->	017666	COMPL. DATE	04/17/1959	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	N/A

04		180 S	134	-0-	-46	B	-0-	123 3	11 9	N	10	72
05		191 S	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3		N	-0-	72
06		180 S	81	-0-	-99	B	-0-	81 3		N	-0-	72
07		543 S	543	-0-	-0-	B	-0-	536 3	7 9	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	2 9	N	2	80

EMORY (BIG SALINE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE -A-		//CONT.//	28947 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO							
			863965										
		WELL #:	2	RRCID ->	043471	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4272	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

EMORY (BIG SALINE 4116) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CONE 10			28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
			033523									
		WELL #:	1102	RRCID ->	167682	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3782 - 3796		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	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-

CONE "9"			WELL #:	901	RRCID ->	168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 3945 - 4007	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE OIL, INC. MANSELL			076765		RRCID ->	235691	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 3680 - 3696	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
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

DELTA OIL & GAS LTD. BELDING			213703		RRCID ->	283630	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4034 - 4045	
04	5520 X	4365	-0-	-1155	-0-	4343 3	22 9	N	20			153
05	5611 X	4224	-0-	-1387	-0-	4210 3	14 9	N	13			166
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

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
MERCER				WELL #: 5	RRCID -> 214552	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 4533	PERF. 4399	- 4411			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PITCOCK, INC.				665870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GREEN, F.				WELL #: 10	RRCID -> 224281	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 4577	PERF. 4144	- 4149			
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-			5
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			5
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

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C	RRCID -> 173129	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3636	- 3643			
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CANTEY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 123405	COMPL. DATE 01/27/1987	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3695	- 3700			
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
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-

ENLOW (CADD)		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				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
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

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	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720				
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
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
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	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686				
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
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
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	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 18		RRCID -> 227485		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566				
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
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
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	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH									
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10		RRCID -> 228022		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3668 - 3697							
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
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-		52	3			N	-0-					-0-
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	-0-		49	3			N	-0-					-0-
*07		87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	3			N	-0-					-0-
*08		72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-					-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TORCH OPERATING LLC				862620															
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2185 - 2195							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLACKWELL, A. H.		WELL #:		2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3799 - 3844							
04		0 W	278	-0-	278	2857	108	1	170	2	N		N	-0-					-0-
05		0 W	331	-0-	331	3188	153	1	178	2	N		N	-0-					-0-
06		0 W	336	-0-	336	3524	146	1	190	2	N		N	-0-					-0-
07		0 W	337	-0-	337	3861	144	1	193	2	N		N	-0-					-0-
08		0 W	163	-0-	163	4024	49	1	114	2	N		N	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4024					N		N	NO RPT					-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH									
GREAT SOUTHERN				328756															
TERRELL, VANCE		WELL #:		1		RRCID -> 148386		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 4618		PERF. 4166 - 4256							
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N		N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N		N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N		N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N		N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N		N	NO RPT					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406															
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1		RRCID -> 052374		COMPL. DATE 05/10/1971		TOTAL DEPTH 1720		PERF. N/A							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	-0-					-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20	3			N	-0-					-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406												
MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629												
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

04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819												
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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												
04		429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2	N	-0-	-0-
05		486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2	N	-0-	-0-
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-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A												
04		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-	79
05		217 N	161	-0-	-56	B	-0-	161	2	N	-0-	79
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

3 S PRODUCTION, INC. 953796												
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A												
04		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3	N	-0-	-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3	N	-0-	-0-
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-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A												
04		300 N	49	-0-	-251	B	-0-	49	3	N	-0-	-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3	N	-0-	-0-
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-

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796									
REICH, TIMOTHY E.		WELL #:		1	RRCID ->	122430	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3165 - 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	80 3	1 9	N	1	1			31
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	100 3	1 9	N	1	1			32
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	100 3	1 9	N	1	1			33
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	105 3	1 9	N	1	1			34
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	107 3	1 9	N	1	1			35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	104 3	2 9	N	2	2			37
DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3201 - 3228	
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	106 3	1 9	N	1	1			31
05	248 N	160	-0-	-88 B	-0-	159 3	1 9	N	1	1			32
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	151 3	1 9	N	1	1			33
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	145 3	2 9	N	2	2			35
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	151 3	3 9	N	3	3			38
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	144 3	2 9	N	2	2			40
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
EUREKA (CADDO)		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	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)													
29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
PETEX 659782													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			-0-

COMPTON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890													

04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			-0-

EUREKA (DUFFER) 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502													
LOVING SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 262783 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3944 - 3952													

04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2020 - P/A 04/27/20													

MCKELVAIN WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930													

04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
05		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
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-

F. L. (CONGLOMERATE) 29899 100 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD													
BASIN OPERATING INC. 054545													
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-

F. WYLIE (CONGL.) 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
WYLIE, FRED, JR. 945475													
WYLIE, FRED JR. WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754													

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-

WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911													

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	456	-0-	456	456	456 3		N	-0-			-0-

F. WYLLIE (CONGL.)		//CONT.//		29935 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964						
HAYDEN "C"				WELL #: 1	RRCID -> 118051	COMPL. DATE 07/20/1985	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3741	- 3751	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020 - P/A 05/08/20										

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)				29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
HAGAR				WELL #: 1	RRCID -> 112328	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 3112	- 3118	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
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

HAGAR "B"				WELL #: 1	RRCID -> 130030	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH 3266	PERF. 2996	- 3012	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BETTY				WELL #: 1	RRCID -> 285653	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 3803	PERF. 3044	- 3050	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
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-

KING ENERGY RESOURCES				WELL #: 1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3314	- 3340	
BLACKWELL										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

BLACKWELL "B"				WELL #: 3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3307	- 3318	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//	29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TK OPERATING			860912							
JAMESON			WELL #:	1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3262 - 3290		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
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

JAMESON			WELL #:	2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 3258 - 3280		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
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

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
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	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		-0-

FINLEY 16			WELL #:	1016	RRCID -> 282040	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3712 - 3717		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
FISK (JENNINGS)		//CONT.//		31047	333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN	
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360								
SPARKS, A. C.		WELL #:		1	RRCID ->	073817	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	2689	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
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	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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-	
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	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
FORET (MISS)		31960		500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: EASTLAND	
SO OPERATING COMPANY		800281										
DANIELS		WELL #:		2	RRCID ->	082394	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3852	PERF. 3714 - 3730	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166	
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	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2019 - P/A 10/09/2019										

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
XPLORE OPERATING, LLC		946023									
JUSTICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	3	N	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	N	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	3	N	-0-
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	6	1	63	3	N	-0-

COWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-

MURRAY, L. D.		WELL #: 2		RRCID -> 166067		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FORUM (BEND CONGL.)		32286 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
HOPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 107836		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	18
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	18
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

FOSTER (MARBLE FALLS)		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
BROWN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
04	360 #	198	-0-	-162	-0-	198	2	N	-0-	8
05	372 #	195	-0-	-177	-0-	195	2	N	-0-	8
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

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	13 #		5 -0-	-8	-0-	5 2			Y	-0-			3
05	11 #		4 -0-	-7	-0-	4 2			Y	-0-			3
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

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102													
04	30 #		17 -0-	-13	-0-	17 2			N	-0-			-0-
05	31 #		14 -0-	-17	-0-	14 2			N	-0-			-0-
06	30 #		-0- -0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #		1 -0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08	36 R		36 -0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-
*09	37 R		37 -0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240													
04	30 #		17 -0-	-13	-0-	17 2			N	-0-			19
05	31 #		15 -0-	-16	-0-	15 2			N	-0-			19
06	30 #		1 -0-	-29	-0-	1 2			N	-0-			19
07	31 #		2 -0-	-29	-0-	2 2			N	-0-			19
08	36 R		36 -0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			19
*09	37 R		37 -0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			19

RUTHERFORD, C. C. 738136													
RUTHERFORD, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960													
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281													
WUENSCHÉ WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990													
04	140 R		140 -0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-
05	145 R		145 -0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-			-0-
06	139 R		139 -0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			-0-
07	155 #		117 -0-	-38	-0-	117 3			N	-0-			-0-
08	155 #		146 -0-	-9	-0-	146 3			N	-0-			-0-
09	150 #		132 -0-	-18	-0-	132 3			N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052													
04	90 R		90 -0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-			21
05	93 #		90 -0-	-3	-0-	90 3			Y	-0-			21
06	90 #		82 -0-	-8	-0-	82 3			Y	-0-			21
07	107 R		107 -0-	-0-	-0-	107 3			Y	-0-			21
08	93 #		77 -0-	-16	-0-	77 3			Y	-0-			21
09	90 #		82 -0-	-8	-0-	82 3			Y	-0-			21

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950														
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
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
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-

STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963														
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
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-

WILSON WELL SERVICE INC. 927886														
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A														
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			42
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			42
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940														
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			100
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			100
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992														
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			7
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			7
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002														
04	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-			75
05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			75
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	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			75

OIL AND GAS DIVISION

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//	32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
WILSON WELL SERVICE INC.		//CONT.//	927886								
SHULTS "B"		WELL #:	2	RRCID ->	217405	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	3413	PERF.	2968 - 3001
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
*03		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-		75
04		240 #	221	-0-	-19	-0-	221 2	N	-0-		75
*05		248 #	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-		75
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		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		75

3 S PRODUCTION, INC.			953796								
FRALEY, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965
04		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
05		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
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-

B.J. ALLEN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2946 - 2956
04		120 #	68	-0-	-52	-0-	68 3	N	-0-		-0-
05		155 #	104	-0-	-51	-0-	104 3	N	-0-		-0-
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-

ROBERT H FORD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2934 - 2944
04		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
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-

SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:	2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2938 - 2952
04		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
05		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
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-

EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:	1	RRCID ->	115494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2932 - 2968
04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
05		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
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-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

M	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
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					19
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

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

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

WHARTON WELL #: 5 RRCID -> 282694 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3845 - 3860

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2019 - P/A 11/14/19

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 09/25/2020 - P/A 09/25/20

FRANCIS K. (GARDNER)		//CONT.//		32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834						
XX RANCH				WELL #: 1034	RRCID -> 191149	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3735	- 3748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

XX RANCH				WELL #: 3034	RRCID -> 201381	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 3835	PERF. 3706	- 3718	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

XX RANCH				WELL #: 101	RRCID -> 202403	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 3725	- 3742	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442						
DOSS, FRANK				WELL #: 5	RRCID -> 090386	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 4374	PERF. 3998	- 4004	
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
09	P&A COND		-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS RAGLIN		140617		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
RAGLIN		WELL #: 1		RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A				
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291 3	4 9	N	4			316
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322 3	3 9	N	3			319
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	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			319

SQUYRES OIL CO., INC. GOSWICK, J. H.		810818		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
GOSWICK, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

FRANKEL, S. (STRAWN) BURTON SERVICES, INC. JONES, VINSTON		32640 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
JONES, VINSTON		112251										
WELL #: 1		RRCID -> 080237		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 2008						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASIER (DUFFER) H. D. INVESTMENTS LANGFORD		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
LANGFORD		340219										
WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3891 - 3898						
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
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-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) FOAG, INC. FRASIER		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
FRASIER		274964										
WELL #: 1		RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724						
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-
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-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX 659782															
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764															
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			31
05	496	N	23	-0-	-473	-0-	23	2			N	-0-			31
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			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															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

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															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			42
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	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															
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
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	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															
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-			72
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			72
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			72

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)			33708 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
GAILEY, N. C. ET AL UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 052618	COMPL. DATE 01/08/1969	TOTAL DEPTH 3338	PERF. 3029	-		3036		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GAILEY,N.C.			WELL #: 5	RRCID -> 128603	COMPL. DATE 09/14/1988	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3054	-		3060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555									
DELAND, O. H.			WELL #: 20	RRCID -> 088829	COMPL. DATE 12/17/1979	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 2998	-		3068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	3	N	-0-	-0-
05	434 N	77	-0-	-357	-0-	2	1	75	3	N	-0-	-0-
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-

PEASE, H.			WELL #: 1	RRCID -> 152316	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2989	-		2995		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	3	N	-0-	-0-
05	713 N	101	-0-	-612	-0-	2	1	99	3	N	-0-	-0-
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-

				34011 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER			
GARNER, N.W. (4400)				033523									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				WELL #:	1	RRCID ->	161041	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4524 - 4538
O'QUIN													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		0	N		-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						-0-

OXXN				630579						CNTY: SHACKELFORD			
DOW				WELL #:	2	RRCID ->	097371	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4390 - 4434
04		103	N		103	-0-	-0-		103	2			-0-
05		122	N		122	-0-	-0-		122	2			-0-
06		122	N		122	-0-	-0-		122	2			-0-
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						-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
04		0	N		-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N		-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N		-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N		-0-	-0-	-0-						-0-
08		0	N		-0-	-0-	-0-						-0-
09		0	N		-0-	-0-	-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
04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-						-0-

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3170 - 3180
04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-						238
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						238
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						238
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						238
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						238
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-						238

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3192 - 3202
04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-						1
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						1
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						1
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						1
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-						1
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-						1

OIL AND GAS DIVISION

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3186 - 3200
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
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
DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3111 - 3121
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
GEM, NORTHEAST (CADDO)				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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26
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
GEM, NORTHEAST (CADDO 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
04	870 N	785	-0-	-85	-0-	783	2	2	9	Y	2	6 1 -0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	Y	2	2
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	692	2	1	9	Y	1	3 1 -0-
07	806 N	646	-0-	-160	-0-	644	2	2	9	Y	2	2
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	626	2	1	9	Y	1	3 1 -0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			-0-
GENTRY (CADDO)				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
04	7830	4599	-0-	-3231 B	24059	4469	2	130	9	N	118	192 1 118
05	6448	4486	-0-	-1962 B	22097	4329	2	157	9	N	143	167 1 94
06	1781	4149	-0-	2368 B	24465	4004	2	145	9	N	132	100 1 126
07	5549	4075	-0-	-1474 B	22991	3944	2	131	9	N	119	168 1 77
08	5177	3834	-0-	-1343 B	21648	3700	2	134	9	N	122	199
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			21648								
09	2799	3647	-0-	848 B	22496	3503	2	144	9	N	131	171 1 159

OIL AND GAS DIVISION

```

-----
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
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-

```

-----
STUART, J. N. "B"                     WELL #: 29   RRCID -> 198973  COMPL. DATE 06/10/2003  TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

```

04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
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-

```

-----
SWENSON                                WELL #: 2   RRCID -> 207090  COMPL. DATE 04/05/2005  TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

```

04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
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-

```

-----
SWENSON                                WELL #: 4   RRCID -> 207093  COMPL. DATE 12/02/2005  TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

```

04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
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-

```

-----
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.     817555
DYKES, WM. C. "A"                    WELL #: 1   RRCID -> 122321  COMPL. DATE 09/04/1986  TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

```

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

```

04	120 N	17	-0-	-103	-0-	3	1	14	3	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
07	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-

GILMORE CREEK (BIG SALLINE)				//CONT.//	34952 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				//CONT.//	817555									
COURT, THOMAS				WELL #:	19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840 PERF. 3297 - 3327			
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
04	150	N	129	-0-	-21	-0-		10	1	119 3	N	-0-		-0-
05	155	N	22	-0-	-133	-0-		2	1	20 3	N	-0-		-0-
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-

DYKES, WM. C. "A"				WELL #:	11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330 PERF. 3172 - 3192			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)				WELL #:	35273 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.				WELL #:	028678									
VINCENT, FRED				WELL #:	1 C	RRCID ->	017727	COMPL. DATE	09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425 PERF. 3102 - 3112			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BPA OILFIELD SERVICES				WELL #:	085371									
WHITTINGTON				WELL #:	5	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3031 - 3034			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GLEN COVE (JENNINGS)				WELL #:	35273 540	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.				WELL #:	028678									
VINCENT, FRED				WELL #:	1 T	RRCID ->	017722	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	3425 PERF. 3231 - 3256			
04	540	N	504	-0-	-36	-0-		504	3		N	-0-		-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-		503	3		N	-0-		-0-
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-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				WELL #:	190457									
EVANS, LOYD				WELL #:	1	RRCID ->	143287	COMPL. DATE	07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480 PERF. 2953 - 2959			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GLEN COVE (JENNINGS) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PAUL		//CONT.//	35273 540 800750		ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: COLEMAN				
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
		WELL #:		1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3557 - 3567	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		WELL #:		2	RRCID ->	099135	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	2081 - 2089	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		WELL #:		3	RRCID ->	100999	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3000 - 3010	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		WELL #:		2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3132 - 3140	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		WELL #:		1	RRCID ->	087229	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2877 - 2986	
04	2100 #	1055	-0-	-1045	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
05	2170 #	1086	-0-	-1084	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
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-
		WELL #:		2	RRCID ->	101000	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2838 - 2848	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 ARABIE, INC. //CONT.// 028678
 STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(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
04	180 #	131	-0-	-49	-0-	131 3		N	-0-			-0-
05	186 #	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-			-0-
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-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

04	900 #	400	-0-	-500	-0-	400 3		N	-0-			-0-
05	434 #	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-			-0-
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-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457
 HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
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

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B											CNTY: COLEMAN					
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556																
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983											TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841	-	2845
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	AMT	CODE	BALANCE		

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92		

GLENDA SUE, S. (CONGL) 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: PARKER					
FDL OPERATING, LLC 263924																
BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 187448 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642	-	4202
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655																
LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982											TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952	-	4009
04	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-		
05	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-		
06	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*08	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-		
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FLOYD, J. W. 354655																
WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984											TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506	-	4548
04	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-		
05	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-		
06	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-		
07	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	-0-	2109	2	N	-0-			-0-		
*08	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			-0-		
09	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		

TOLAND 35425 200 ASSOCIATED EXEMPT																
WELL #: 2 RRCID -> 134890 COMPL. DATE 12/10/1983											TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3909	-	3915
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			123		
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			123		
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			123		
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			123		
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2	N	-0-			123		
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			123		

GONDAY (CONGL.)			35723 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
APEXCO, INC. GARRETT			027480		RRCID -> 118428		COMPL. DATE 08/04/1985		TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51

GORDON RICE (BIG SALINE)			35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. VEALE, RUSSELL			850964		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385		
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

GORMAN (RANGER)			36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"			048164		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 2905 - 2909		
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPSON, ROY E.			502753		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945		
BATEMAN			WELL #: 1								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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 JORDAN			697026		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		221580							
GILDER UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	123445	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595				CNTY: COMANCHE			
BURNS, J.C.		221580							
		WELL #:	4	RRCID ->	122426	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	12
09	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	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	20
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	20
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

KOKOMO ENERGY, INC.		474070				CNTY: COMANCHE			
REYNOLDS		221580							
		WELL #:	2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	95

SWAN		196501				CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073	
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N -0-	104
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N -0-	104
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

BROWN		199577				CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	133
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

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 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
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	601	2	44	9	N	40				95
05	713 N	674	-0-	-39	-0-	627	2	47	9	N	43				138
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	613	2	47	9	N	43				181
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	607	2	43	9	N	39	174	1		46
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	632	2	50	9	N	45				91
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				91

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 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
04	1080 N	504	-0-	-576	-0-	504	2			N	-0-				-0-
05	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				-0-

G & F OIL, INC. 292000
JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				50

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

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

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

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
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
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-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				18
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				18
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

GRAFORN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK													
EL RAN, INC. 250555													
GAULDIN WELL #: RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014													

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741													
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09		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													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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-

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													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09		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													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031639 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.// 36258 250			ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.// 679595												
CLAYTON, C. P.		WELL #: 5			RRCID -> 031703		COMPL. DATE 01/25/1963		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4357 - 4375			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

KEECHI CREEK FARM				WELL #: 1		RRCID -> 064099		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A		
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
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-

SKY RESOURCES, INC.				786408		RRCID -> 064624		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4508 - 0		
PUREFOY-MASK				WELL #: 1 T										
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		RRCID -> 031504		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4461 - 4624		
CLAYTON, C. P. ET AL -A-				WELL #: 1										
04	540 N	392	-0-	-148	-0-	392	3			N	-0-			135
05	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-			135
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

GRAFORD (CADD 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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	87	1	365	2	N	-0-			-0-
05	391 R	391	-0-	-0-	-0-	78	1	313	2	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
04	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	220 1	926 2	N	-0-		79
05	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	202 1	810 2	N	-0-		79
06	971 R	971	-0-	-0-	-0-	178 1	732 2	N	55		134
07	891 R	891	-0-	-0-	-0-	61 9	753 2	N	-0-		134
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	138 1	646 2	N	-0-		134
*09	708 R	708	-0-	-0-	-0-	101 1	616 2	N	-0-		134
09			-0-	-0-	-0-	92 1		N	-0-		

BIG STAR EXPLORATION ROGERS		070442		WELL #: 7		RRCID -> 269472	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 4384	PERF. 4148	- 4169	
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
05	434 #	320	-0-	-114	-0-	320 3		N	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

PEBA OIL & GAS, INC. EUBANKS, T. H.		648640		WELL #: 5		RRCID -> 217093	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH 4992	PERF. 4070	- 4080	
04	120 #	35	-0-	-85	-0-	35 2		N	-0-		56
05	124 #	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-		56
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

STAMPER OPERATING CO., INC. TRI-STATE LEASING CORP.		812133		WELL #: 2A		RRCID -> 177701	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4260	- 4264	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. HART		927001		WELL #: 2		RRCID -> 219660	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4776	PERF. 4332	- 4360	
04	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-		181
05	1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-		181
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

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) LEXGAS, INC. HART RANCH		36259 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
		500222		WELL #: 8771		RRCID -> 109697	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 5210	PERF. N/A		
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
 BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	1604	-0-	1604	1604	1604	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1604					N	-0-				-0-
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-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
 HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
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-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-

RHYNE, J.V. 706379
 MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 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	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DELQ PR	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
MCAVOY, MARTHA		WELL #:	2	RRCID ->	172055	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4550 - 4459
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		22
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		22
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

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:	1	RRCID ->	174865	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4560 - 4572
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	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-

RHYNE, J.V.		706379								
HALSELL "C"		WELL #:	1	RRCID ->	147567	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 3336 - 3346
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	140100	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3263 - 3311
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
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-

HALSELL, J. R. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3232 - 3283
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		19
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		19
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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507								
GAULDIN NE		WELL #:	1	RRCID ->	283916	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	5167	PERF. 3206 - 3266
04	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1596 3	N	-0-		-0-
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-

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
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-

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

04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
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	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

04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	N	5					89
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1					90
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					102

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HALSELL, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
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	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	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
04		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	N	7			25
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1904	2	9	9	N	8			33
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		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			51

JOE D. JOHNSON		WELL #: 1 L			RRCID -> 281765		COMPL. DATE 09/07/2016			TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4453 - 4455					
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			16
05		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			16
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

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #: 1			RRCID -> 212455		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-			31
05		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-			31
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #: 14			RRCID -> 041480		COMPL. DATE 02/27/1967			TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328					
04		870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-			-0-
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
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-

GAULDIN, R. H.		WELL #: 3			RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967			TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A					
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			164
05		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-			164
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

GRAFOR, W. (CADD 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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			28
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			28
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

GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232														
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			22
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			22
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

GRAHM (BIG SALINE) 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452														
GRAHAM WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215														
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A														
04		570 N	424	-0-	-146	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05		558 N	345	-0-	-213	-0-	345	2		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265														
04		600 N	400	-0-	-200	-0-	400	2		N	-0-			-0-
05		558 N	43	-0-	-515	-0-	43	2		N	-0-			-0-
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	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														
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:	5	RRCID ->	242651	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	2974 - 2976
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
05	310 N	4	-0-	-306	-0-	4 2		N	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:	4	RRCID ->	243621	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3181 - 3191
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-		-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, M		WELL #:	3	RRCID ->	243805	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3339 - 3350
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-		-0-
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	270 2		N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, M.		WELL #:	2	RRCID ->	251674	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3378 - 3388
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-		-0-
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	109 2		N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-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	NO RPT	-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
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	209 2		N	-0-		-0-
05	279 N	183	-0-	-96	-0-	183 2		N	-0-		-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2		N	-0-		-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) AC EXPLORATION, LLC DAY GAS UNIT			36333 300 003645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
WELL #: 1			RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789		PERF. 4470 - 4488						
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-
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-
OVERTON, J.D. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033		PERF. 4889 - 4960				
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				-0-
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-
BLACKBEARD OPERATING, LLC LANGDON			WELL #: 2		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 3777 - 5484				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	205	3			Y	-0-				57
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	12	57	1		12
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
MARSHALL, SAM A			WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 4911 - 5368				
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-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-

MARSHALL, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 233611		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300				
04	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3	N	-0-			-0-
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-

SMELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 235679		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 2		RRCID -> 090711		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726		
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			16
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			16
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			16

TANTON		WELL #: 2		RRCID -> 090789		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610				
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			8
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			8
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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

5UNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462

04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			24
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			24
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	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370

04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-120	-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

04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
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-

CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

04	300 N	234	-0-	-66	-0-	234 2		N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
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

04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
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												

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.//		003645								
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 -	5332
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
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-

CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF. 5360 -	5405
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
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	-0-	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
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		WELL #:		238462	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5489 -	5513
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

G & F OIL, INC.		WELL #:		292000	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5447 -	5119
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		354655	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5102 -	5112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOOD			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.// 354655										
GUNN, ALLIE B.		WELL #: 1 T		RRCID -> 093802	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5252	- 5258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-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				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GRANT SAND (3300)		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
NEWBY, H.H.		WELL #: 3		RRCID -> 281484	COMPL. DATE 10/18/2016	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4556	- 4751				
04	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	1 1	270 3	N	-0-			16
05	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	1 1	276 3	N	-0-			16
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

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	25637 X	12195	-0-	-13442 B	-0-	12195 2		N	-0-			-0-
08	25637 X	3163	-0-	-22474 B	-0-	3163 2		N	-0-			-0-
09	24810 X	NO RPT	-0-	-24810 B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOUGE		WELL #: 1H		RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020			TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4174 - 9886			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRANT SAND (3300) //CONT.// 36381 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624

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
04	7582 X	7582	-0-	-0- B	-0-	7575 2	7 9	Y	6			174
05	7130 X	-0-	-0-	-7130 B	-0-			Y	3			177
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159

04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1099 3	3 9	N	3	63 1		15
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121 3	1 9	N	1			16
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			16
*07	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077 3		N	-0-			16
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075 3		N	-0-			16
09	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043 3		N	-0-			16

CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580

04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 3		N	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
06	750 N	649	-0-	-101	-0-	649 3		N	-0-			-0-
*07	744 N	674	-0-	-70	-0-	674 3		N	-0-			-0-
08	713 N	614	-0-	-99	-0-	614 3		N	-0-			-0-
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3		N	-0-			-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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXXN 630579
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440

04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		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-

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		
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENNETT			WELL #: 9604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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-

GREEN (CONGL.)			36629 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
JM ENERGY, INC.			433084									
SAYRE, ED			WELL #: 1		RRCID -> 130430		COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
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

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		
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	32	1	2583	3	N	-0-
05	2387	N	885	-0-	-1502	-0-	32	1	853	3	N	-0-
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	32	1	2659	3	N	-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	32	1	2760	3	N	-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	32	1	2606	3	N	-0-
09	2670	N	2431	-0-	-239	-0-	32	1	2399	3	N	-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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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		
04	1020	N	650	-0-	-370	-0-	647	3	3	9	N	3
05	1054	N	237	-0-	-817	-0-	237	3			N	-0-
06	990	N	646	-0-	-344	-0-	646	3			N	-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	754	3	75	9	N	68
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	881	3	40	9	N	36
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	665	3	68	9	N	62

OIL AND GAS DIVISION

SOUTH GREEN (TANNEHILL)		36637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.		054545												
SOUTH GREEN "53"		WELL #: 2		RRCID -> 055911		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 974		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
												PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020 - P/A 04/23/20		

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				
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2		N	-0-			-0-
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC		714311												
WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018				
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLARD, JAMES		924326												
ODOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462				
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
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	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				
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3		Y	-0-			120
05	124	#	18	-0-	-106	-0-	18	3		Y	-0-			120
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

DUDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799		PERF. 2647 - 2799				
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	93	#	15	-0-	-78	-0-	15	3		N	-0-			-0-
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-

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	
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LANDERS		WELL #:		2		RRCID -> 123880		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 2802 - 2826	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
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	

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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN									
FURRY PRODUCING COMPANY		291650		KING, R. A.		WELL #:		1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2635 - 2645	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-					
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-					
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	NO RPT	-0-	-210	-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	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	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	
04	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	3	N	-0-			208							
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			208							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208							

GROVER HART (MISS. REEF)				37184 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
US. FUELS, INC.				879264						
STROEBEL				WELL #: 1C	RRCID -> 176072	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3675	- 3679	
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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174

HA DA CA (CHAPPEL REEF)				37547 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN		
R & D OPERATING, INC.				685874						
MASHBURN				WELL #: 1	RRCID -> 109049	COMPL. DATE 09/15/1983	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 1958	- 1981	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
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

H.M.N. (CADDO)				37742 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782						
BLACK, HAROLD				WELL #: 6201	RRCID -> 156104	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH 3560	PERF. N/A		
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	14
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	14
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	14

H.P.C. (CONGLOMERATE)				37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355						
HANVEY-FEE				WELL #: 11	RRCID -> 162796	COMPL. DATE 10/16/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3640	- 3643	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
AGNELL,W.A. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 119452	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3790	- 3810	
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-	-0-
05	1550 N	907	-0-	-643	-0-	907 3		N	-0-	-0-
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-

J. D. GRAY ESTATE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 119633	COMPL. DATE 12/01/1985	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3736	- 3748	
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3		N	-0-	64
05	558 N	426	-0-	-132	-0-	426 3		N	-0-	64
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	449	-0-	-91	-0-	448 3	1 9	N	1	66

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:	1	RRCID -> 133094	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3668	-	3676						
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					45
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					45
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

MILLER, J. A.		WELL #:	1	RRCID -> 166149	COMPL. DATE 12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3802	-	3828						
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	349	3	30	9	N	27					114
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	365	3	26	9	N	24					138
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

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 209267	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3755	-	3770						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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						
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	19	1	193	3	N	-0-					-0-
05	310 N	216	-0-	-94	-0-	22	1	194	3	N	-0-					-0-
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-

LAMKIN, W.W.		WELL #:	2 U	RRCID -> 076557	COMPL. DATE 04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF. N/A								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	32 1	322 3	N	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	40 1	346 3	N	-0-			-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	46 1	334 3	N	-0-			-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	54 1	405 3	N	-0-			-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	51 1	334 3	N	-0-			-0-
*09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	33 1	360 3	N	-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

04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
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-

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

04		180 N	98	-0-	-82	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
05		186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	66	-0-	-84	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		Y	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480

04		240 N	96	-0-	-144	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
05		248 N	71	-0-	-177	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
06		210 N	37	-0-	-173	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
07		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
08		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-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

04		120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
06		120 N	50	-0-	-70	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			17
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-			17
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

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659				
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-			-0-
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-

TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798		PERF. 3686 - 3692				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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				
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			157
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			157
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

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				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANVEY (LAKE SAND) 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY 042398
 MURDOCK NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 105053 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOWELL OIL & GAS 227557
 SMITH, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 099933 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570

04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		75
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		75
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
 BOGGS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 132160 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517

04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		12
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		2 N	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-		-0-		2	2			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

PITTS-MURDOCK				WELL #:		1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3492 - 3514			
04		3 N	-0-	-0-	-3		-0-						N	-0-			21
05		3 N	3	-0-	-0-		-0-		3	2			N	-0-			21
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			21

WOOTEN-BOGGS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466 - 3474			
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3		-0-						N	NO RPT			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3382 - 3396			
FEE				559355													
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
*08		1 N	1	-0-	-0-		-0-		1	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)				38822 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
IMPERATOR OPERATING, LLC				423125													
HUMPHREY B		WELL #:		3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF.	600 - 630					
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

HARDY (MARBLE FALLS)				39035 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851													
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	2822 - 2841					
04		30 N	28	-0-	-2		-0-		28	2			N	-0-			-0-
05		62 N	29	-0-	-33		-0-		29	2			N	-0-			-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		0 W	28	-0-	28		64	28	2	N	-0-				-0-
05		0 W	29	-0-	29		93	29	2	N	-0-				-0-
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-

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
04		124 N	124	-0-	-0-		-0-	124	3	N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-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		600 N	NO RPT	-0-	-600		-0-			N	NO RPT				-0-

YOUNG			WELL #:		1	RRCID ->	061025	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	5089	PERF.	3907	-	3913
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

RHYNE, J.V.			WELL #:		2	RRCID ->	067993	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3810	-	0
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				22
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				22
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				22
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				22

TARPON OIL & GAS CO.			WELL #:		1	RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3491	-	3499
04		2940 X	2940	-0-	-0-		-0-	2940	3	N	-0-				31
05		3379 X	1479	-0-	-1900		-0-	1479	3	N	-0-				31
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	NO RPT	-0-	-3060		-0-			N	NO RPT				31

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)			WELL #:		1 T	RRCID ->	100997	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4350	-	4468
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

HARRIET, L. (MISS.)		39220 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225												
ROBEY		WELL #: 2		RRCID -> 129978		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3517		PERF. 3446 - 3451				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
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

CARAWAY, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3390 - 3395				
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			98
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			98
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	2	9	2			102

CARWAY, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3329 - 3340				
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
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-

HARRIS (MARBLE FALLS)		39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.		641520												
HARRIS, ROY L.		WELL #: 2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3775 - 3777				
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	485	2	39	9	N	35		157
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	535	2	44	9	N	40		197
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		121

HARRIS, ROY L.		WELL #: 5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3743 - 3751				
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2682	2	33	9	N	30		120
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2343	2	33	9	N	30		150
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	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT		48

HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.		500222												
HART RANCH		WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4144 - 4159				
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-		-0-
05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-		-0-
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-

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	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
04		2430 N	1755	-0-	-675 B	-6305	1755 2	N	-0-			-0-
05		2418 N	1900	-0-	-518 B	-6305	1900 2	N	-0-			-0-
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-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: PALO PINTO				
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
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-

HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID ->	258504	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	4564 - 4606
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
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-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH 23		WELL #:		4	RRCID ->	164302	COMPL. DATE	06/08/1997	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4108 - 4118
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			23
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			23
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	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
04	T. A.	80	-0-	80	260	80 2		Y	-0-			-0-
05	306 X	46	-0-	-260	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8			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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-

HART RANCH (STRAWN) 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PROCO OPERATING CO., INC. 679595														
HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454														

04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
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-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468														

04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			37
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			37
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

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110														

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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														

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

HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522														

04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			47
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			47
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

HART RANCH (STRAWN) PROCO OPERATING CO., INC. BOWDEN-BANE		//CONT.// //CONT.//	39408 600 679595	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 282944 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1432 - 1494														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOVAL OPERATING CO. SINGLETON, JOE														
WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450														
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
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-

HART RANCH (STRAWN 2850) KEATING ENERGY, INC. CHANEY, CHARLIE														
WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584														
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, WILEY T.														
WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597														
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, WILEY T.														
WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609														
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

CURTIS														
WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657														
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
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	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-	
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-570	-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			
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
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-	

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108			
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
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-	

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936			
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
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-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388									
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500			
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-	
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-		-0-	
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-	

GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604			
04	14B2 EXT	52	-0-	52	103	52 2	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	52	-0-	52	155	52 2	N	-0-		-0-	
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-	

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408										
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760				
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-		-0-
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-		-0-
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-

DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830				
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3		N	-0-		-0-
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-

DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566				
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3		N	-0-		-0-
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-

SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504				
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3		N	-0-		-0-
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-

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		39583 001 747645		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL				
		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME)														
CINNABAR OPERATING, LLC														
FRANKS														
39619 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NOLAN														
153510														
WELL #: 1A RRCID -> 275818 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3344 - 3352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	63	2	1	9	N	1			89
05	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-			89
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

HAYMORE (BIG SALINE)														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
HAYMORE FRANCES -A-														
39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
850964														
WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 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-

HAYNES (CROSS CUT)														
ENVOY RESOURCES INC.														
CHARLES LEE-CLAWSON														
39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
253131														
WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444														

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND)														
CREEK ENERGY, INC.														
HAYNES														
39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
188579														
WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098														

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-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-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)														
MISSION ENERGY INC.														
COAN														
40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
570410														
WELL #: 4 RRCID -> 138047 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910														

04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			34
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			34
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	14B2 EXT	-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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
FREYSCHLAG		WELL #:	2	RRCID -> 121918	COMPL. DATE 08/10/1986	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3040 - 3050	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN			
HOPE		WELL #:	1	RRCID -> 156651	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	92
09	14B DENY	NO RPT	-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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

HERRING, V.			WELL #: 4			RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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

HERRING, V.			WELL #: 3			RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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		
04	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
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	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HIGH HOPES (MORRIS) BRIDWELL OIL CO. BREWER, FLOYD		41131 500 092480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
		WELL #: 4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3453 - 3457		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2	Y	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE) HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		41446 400 388445		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND				
		WELL #: 1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589		PERF. 3532 - 3546		
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102			804
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	321	351	1	774
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

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 3560 - 3600		
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 017758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3608 - 3637		
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 017759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3942		PERF. 3590 - 3632		
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 017760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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											
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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											
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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											
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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											
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650											
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668											
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3530 - 3576	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	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
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-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 PROD	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
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3557 - 3572		
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3562 - 3582		
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	4261 - 4540		
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3610 - 3640		
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3578 - 3624		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLVIEW (CADD) 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19

HITTSON (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
 HITTSON 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
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				-0-
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-

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
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

HOWARD (MARBLE FALLS)		42938 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
G.& S. LANDSCAPING, INC.		291946							
PERKINS		WELL #: 2		RRCID -> 141798		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	-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-

R & D OPERATING, INC.		685874							
HOWARD, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOWARD J. BASS (MISS.)		42973 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
P.I.D. DRILLING INC		631265							
MERRICK DAVIS "26"		WELL #: 1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	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	
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2	N	-0-	-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-	-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-	-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2	N	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	-0-

HOWELL (CONGL 3900)		43032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
GANNETT OPERATING LLC		293813							
HOWELL		WELL #: 1 T		RRCID -> 080819		COMPL. DATE 07/21/1978		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	Y	-0-	-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	Y	-0-	-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	Y	-0-	-0-
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	Y	-0-	-0-

HOWELL		WELL #: 5		RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928	
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	237
05	899 X	869	-0-	-30	-0-	869 2	N	-0-	237
06	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6535 2	N	10	247
07	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7067 2	N	7	254
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6736 2	N	11	265
*09	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082 2	N	-0-	265

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	O	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
09	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	
04	240 N	79	-0-	-161	-0-	79	2	N	-0-	-0-			
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-			
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-			

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	
04	840 N	761	-0-	-79	-0-	34	1	727	3	N	-0-	212	
05	837 N	256	-0-	-581	-0-	34	1	222	3	N	-0-	212	
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	

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		659782											
CRESLENN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951		- 3962	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

HUDMAN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960		- 3989	
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-	-0-			
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2	N	-0-	-0-			
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	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-0-			

PARISH, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966		- 3974	
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-			
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-	-0-			
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-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 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
04	150 N		137	-0-	-13	-0-	136 3	1 9	N	1		140
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
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

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

04	129 N		129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		123
05	124 N		40	-0-	-84	-0-	40 2		N	-0-		123
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	423 2	2 9	N		2			195
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	397 2	6 9	N		5			200
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
CHENOWETH, GROVER		147397		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199				
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N		-0-			51
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N		-0-			51
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
D & R ENTERPRISES		196846		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210				
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	418 2	12 9	N		11			96
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	421 2	14 9	N		13			109
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
LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212						
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N		-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N		-0-			-0-
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-
MINCHEW		WELL #: 2		RRCID -> 129223		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 3200						
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N		-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N		-0-			-0-
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-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075				
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N		-0-			85
05		124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		N		-0-			85
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

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETEX COMPTON		659782		WELL #:		2		RRCID -> 017785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-				-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-
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	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				-0-

COMPTON		WELL #:		3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358			
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-				-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-

COMPTON, C. A.		WELL #:		5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560			
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				89
05	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-				89
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				89

WITTY, J. J.		WELL #:		3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470			
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				-0-

GURNEY		WELL #:		1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3504 - 3584			
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-				-0-
05	2449 N	2401	-0-	-48	-0-	2401	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT				-0-

IBEX (CADD O 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 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

04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			19
05		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			19
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			19

ELLIOT -7-			WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF. 3544 - 0	
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			84
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-			84
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			84

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF. N/A	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			39
05		372 N	15	-0-	-357	-0-	15 2		N	-0-			39
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

WILD			WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3410 - 3505	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			9
05		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-			9
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		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			9

ROBERTS			WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3533 - 3540	
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			179
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			179
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

IBEX, EAST (CADD O 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	
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	3			38
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	372 2	7 9	N	6			44
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			10
05	1054 N	974	-0-	-80	-0-	974 2		N	-0-			10
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	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			10

WILD-PARDEE				WELL #: 1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506	-	3522	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITT OIL & GAS, INC.				921150			CNTY: STEPHENS					
ELLIOTT				WELL #: 1051	RRCID -> 171534	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 3380	-	3470	
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2		N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-			-0-
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-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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-

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	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

04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			-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

04	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
05	1457 #	1450	-0-	-7	-0-	1450	3	N	-0-			-0-
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-

ILES, G. H.			WELL #:	11	RRCID ->	219662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3974 - 3980

04	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
05	775 #	173	-0-	-602	-0-	173	3	N	-0-			-0-
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-

ILES, G.H. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	219664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4036 - 4042

04	2220 #	2131	-0-	-89	-0-	2131	3	N	-0-			-0-
05	2294 #	2092	-0-	-202	-0-	2092	3	N	-0-			-0-
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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
GOGGAN			WELL #:	1	RRCID ->	181631	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	4106 - 4124

04	840 #	658	-0-	-182	-0-	658	2	N	-0-			32
05	868 #	607	-0-	-261	-0-	607	2	N	-0-			32
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

GOGGAN			WELL #:	2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4188 - 4200

04	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-			5
05	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-			5
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
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

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		
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
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-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063		
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
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-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039		
04	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
05	2294 N	2185	-0-	-109 B	-0-	2185	3			N	-0-			-0-
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-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971		
04	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
05	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
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-

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	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		
04		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-		
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-		
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-		

ILES, G. H. "B"		WELL #:	7	RRCID ->	255380	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4026	-	4033
04		1650 N	1642	-0-	-8 B	-148	1642 3	N	-0-		-0-		
05		1705 N	1699	-0-	-6 B	-148	1699 3	N	-0-		-0-		
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-		

G. H. ILES 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	272377	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4021	-	4048
04		840 N	830	-0-	-10 B	-0-	804 3	26 9 N	24	29 1		19	
05		868 N	813	-0-	-55 B	-0-	788 3	25 9 N	23	29 1		13	
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	

G. H. ILES 'C'		WELL #:	2	RRCID ->	273805	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4080	-	4090
04		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	797 3	48 9 N	44			139	
05		868 N	855	-0-	-13 B	-0-	808 3	47 9 N	43			182	
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	

ILES, G. H. "B"		WELL #:	4	RRCID ->	282555	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3996	-	4004
04		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1060 3	19 9 N	17			74	
05		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1204 3	2 9 N	2			76	
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	

ILES, G. H. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	282556	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4024	-	4036
04		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	626 3	129 9 N	117	169 1		55	
05		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	593 3	102 9 N	93	85 1		63	
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	

OIL AND GAS DIVISION

WELLS (CONGLOMERATE, UPPER)		WELL #	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS		
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) DELTA OIL & GAS LTD. ILES, G. H. "B"		44281 666 213703	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
		6	282557	09/02/2002	4250	4064	4084
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1858 N	1858	-0-	-0- B	1730 3	128 9	55
05	1891 N	1843	-0-	-48 B	1741 3	102 9	64
06	1929 N	1929	-0-	-0- B	1831 3	98 9	68
07	1941 N	1941	-0-	-0- B	1843 3	98 9	71
08	1829 N	1825	-0-	-4 B	1736 3	89 9	66
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
09	1920 N	1679	-0-	-241 B	1594 3	85 9	57
INDIANOLA (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE STERLING		44370 500 194204	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
		1	227164	04/24/2007	3682	3181	3207
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
INDIAN KNOLL (CONGL) DIAMOND S ENERGY COMPANY MCKELVAIN, W. H.		44420 400 217005	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
		1	143095	08/29/1980	3940	3793	3803
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) GTG OPERATING, LLC STUART, J.N. "A"		44650 100 337080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
		8	157306	11/20/1995	3745	3496	3508
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART ESTATE "49"		424988			CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
		1	147111	08/14/1993	4017	3825	3832
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
		2	151725	10/10/1994	3952	3626	3638
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622															

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

STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020															

04		660 N	459	-0-	-201	-0-	459	2			N	-0-			-0-
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
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		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															

04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006															

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

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032															

04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	754	2	33	9	N	30			175
05		806 N	740	-0-	-66	-0-	737	2		3	9	N	3		178
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	NO RPT	-0-	-690	-0-						N	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

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) 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

THOMPSON 'A'			WELL #: 1	RRCID -> 267884	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 4183	PERF. 3993 - 4003				
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2019											

THOMPSON B			WELL #: 1	RRCID -> 269382	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 4012 - 4026				
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	819 2	7 9 N	6			102
05	1426 N	1023	-0-	-403	-0-	1017 2	6 9 N	5			107
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		-0-			107
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1114 2	4 9 N	4			111
08	1023 N	979	-0-	-44	-0-	973 2	6 9 N	5			116
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT			116

THOMPSON '40'			WELL #: 5	RRCID -> 272905	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3944 - 3956				
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		-0-			-0-
05	775 N	737	-0-	-38	-0-	737 2		-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		-0-			-0-
07	775 N	545	-0-	-230	-0-	545 2		-0-			-0-
08	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 2		-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON C			WELL #: 1	RRCID -> 273562	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 4155	PERF. 3966 - 3976				
04	5520 X	5024	-0-	-496	-0-	5024 2		-0-			-0-
05	5673 X	5186	-0-	-487	-0-	5186 2		-0-			-0-
06	5310 X	4847	-0-	-463	-0-	4847 2		-0-			-0-
07	5208 X	4941	-0-	-267	-0-	4941 2		-0-			-0-
08	5208 X	4577	-0-	-631	-0-	4577 2		-0-			-0-
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-		N	NO RPT			-0-

GALE 39			WELL #: 1	RRCID -> 275475	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3868 - 3876				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'			822615 WELL #: 10	RRCID -> 280058	COMPL. DATE 08/02/2015	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 3710 - 3718				
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		-0-			16
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		-0-			16
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		-0-			16
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		-0-			16
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

IRSFELD (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	0 N	-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
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		33
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		33
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

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	390 N	131	-0-	-259	-0-	23 1	108 3	N	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-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-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

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		
04	T. A.	26	-0-	26 B	106	9 1	17 3	Y	-0-	1
05	T. A.	17	-0-	17 B	123	9 1	8 3	Y	-0-	1
06	131 N	8	-0-	-123 B	-0-	5 1	3 3	Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			Y	-0-	1

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370		
04	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	452 1	509 3	Y	-0-	3
05	868 N	703	-0-	-165 B	-0-	395 1	308 3	Y	-0-	3
06	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	846 1	519 3	Y	3	6
07	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	709 1	410 3	Y	-0-	6
08	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	448 1	410 3	Y	-0-	6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	333 1	333 3	Y	-0-	6

AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387		
04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	529 1	264 3	Y	-0-	-0-
05	620 N	428	-0-	-192 B	-0-	241 1	187 3	Y	-0-	-0-
06	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	518 1	318 3	Y	-0-	-0-
07	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	474 1	273 3	Y	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	165 1	273 3	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	257 1	257 3	Y	-0-	-0-

IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4294 - 4308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	453 2	88 9	N	80	167 1	153
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	490 2	89 9	N	81		234
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		108

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
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		59
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		59
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		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
04	15554	12172	-0-	-3382	-0-	12172 2		N	-0-		184
05	16665	12874	-0-	-3791	-0-	12874 2		N	-0-		184
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	NO RPT	-0-	-8790	-0-			N	NO RPT		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
04	1200 #	67	-0-	-1133	-0-	67 2		N	-0-		68
05	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		68
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	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		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
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		115
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		115
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		119

MORELAND "A"		WELL #:	2	RRCID ->	257451	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	4217	PERF.	4037 - 4045
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
05	248 N	105	-0-	-143	-0-	105 2		N	-0-		-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-			19
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			19
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	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			19

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186		
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
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	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030		
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1321 2	24 9	N	22			64
05	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1343 2	19 9	N	17			81
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	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			136

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060		
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			54
05	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2		N	-0-			54
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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			54

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110		
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930 2		N	-0-			-0-
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	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3954 - 4028		
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1										
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	75 2	11 9	N	10			48
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	61 2	12 9	N	11			59
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			59
09	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	570 N	280	-0-	-290	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-

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
04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3547 - 3564
04	1110 X	876	-0-	-234	-0-	876	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MILLION		709694										
GALLAGHER		WELL #:		3	RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3964
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		58
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		58
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

J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
GALLAGHER		WELL #:		3	RRCID ->	118567	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4418 - 4428
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726														
SNEED		WELL #: 4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A						
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694						CNTY: EASTLAND								
PENCE		WELL #: 7		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3491 - 3504						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999																

RONNING GAS AND OIL LLC		727054						CNTY: EASTLAND								
REED		WELL #: 1		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3469 - 3478						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						CNTY: EASTLAND								
HARRISON, B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3412 - 3424						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMM (CANYON)		45110 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
KATSCO ENERGY, INC.		451645														
MCLAUGHLIN		WELL #: 5		RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5625 - 5835						
04	1590 #	235	-0-	-1355	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	1209 #	295	-0-	-914	-0-	295	3			N	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-300	-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	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
04		750 #	734	-0-	-16	-0-	734 3	N	-0-			198
05		775 #	357	-0-	-418	-0-	357 3	N	-0-			198
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 #	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT			198

MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992
04		270 #	170	-0-	-100	-0-	170 3	N	-0-			188
05		279 #	133	-0-	-146	-0-	133 3	N	-0-			188
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 #	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			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
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			52
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			52
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
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

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 - 5797
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
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

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
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

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 - 5783
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
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

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
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

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
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

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
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

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
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
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-

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

04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-
05		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-
06		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-
07		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-
08		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-
09		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-

PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	093966	COMPL. DATE	06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2424 - 2436

04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-
05		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-
06		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-

D.N.I. PHILLIPS, J. W.		WELL #:		221589	RRCID ->	142428	COMPL. DATE	10/02/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2483 - 2493

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT 78
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT 78
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017												

K & W VANPELT COMPANY JIMMIE WINDHAM ET AL		WELL #:		448748	RRCID ->	081209	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2474 - 2484

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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

OTEX LLC JONES & BURROUGHS		WELL #:		628115	RRCID ->	053131	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	N/A

04	3003	R	22	-0-	-2981	-0-	22	2			N	-0-
05	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-
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	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

JONES & BURROUGHS		WELL #:		1	RRCID ->	081211	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	2541	PERF.	2501 - 2506

04	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-
05	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-
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	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

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	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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-0-	2144		N	NO RPT			36

STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453
04		1706 R	-0-	-0-	-1706	-0-		N	-0-			34
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			34
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34

JONES-BURROUGHS		WELL #:		4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453 - 2458
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-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								
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
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-

BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
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-

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
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	N	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			20
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			20
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			20

CHOATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990				
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	205	2	17	9	Y	15			36
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	261	2	14	9	Y	13			49
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			77

CHOATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054				
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. -D-		631388		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A				
		WELL #: 17D		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A				
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-			62
05	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-			62
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

OIL AND GAS DIVISION

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 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

04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
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-

MCMURREY, M. H. "D"			WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4340 - 4344		
04		120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2		N	-0-			23
05		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2		N	-0-			23
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

PARKS, RHONE INC.			WELL #:		641520	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155 - 4164		
JORDAN, TOM -B-			1											
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
05		992 N	840	-0-	-152	-0-	840	2		N	-0-			-0-
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		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY			WELL #:		684629	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3976 - 3981		
MATHIS			1 T											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

TARPON OIL & GAS CO.			WELL #:		836178	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4038 - 4042		
ANACONDA			1											
04		1140 N	900	-0-	-240	-0-	900	3		N	-0-			21
05		1147 N	748	-0-	-399	-0-	748	3		N	-0-			21
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	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			21

RHODES RANCH			WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4120 - 4127		
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1172			N	NO RPT			-0-

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

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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	

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						
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			232	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			232	
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			232	

TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 116392	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2398	PERF. 2046 - 2140						
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			350	
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-			350	
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	NO RPT	-0-	-60	-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						
04	1903 N	298	-0-	-1605	-0-	298 3			N	-0-			-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-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						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	

PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	096302	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2363 - 2426	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629			RRCID ->	096655	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2035 - 2228	
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-		-0-	
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-		-0-	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-	

MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	099601	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2124 - 2178	
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-	
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-		-0-	
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-		-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-	

PARISH		WELL #:		2036	RRCID ->	109766	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2018 - 2352	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-		-0-	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-	
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-		-0-	
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-		-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-	

PADGETT		WELL #:		1	RRCID ->	186158	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1969 - 2005	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-	
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		-0-	
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-		-0-	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-	

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.// 45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629		WELL #: 3036		RRCID -> 192394	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1902 - 1956			
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
04		68 N	68	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	61 2		N	-0-			-0-
08		93 N	63	-0-	-30	63 2		N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT			-0-

FORTNEY, W. D.		WELL #: 2025		RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2098 - 2150		
04		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	51 2		N	-0-			-0-
06		90 N	60	-0-	-30	60 2		N	-0-			-0-
07		93 N	52	-0-	-41	52 2		N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		RRCID -> 204785		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 1867 - 1919		
HARRIS, LAVERNE		WELL #: 2		RRCID -> 204785		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 1867 - 1919		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LAVERNE HARRIS A		WELL #: 5		RRCID -> 209080		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 1998 - 2061		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LAVERNE HARRIS -B-		WELL #: 6		RRCID -> 209081		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2021 - 2066		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #: 11		RRCID -> 213669		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 2271		PERF. 1999 - 2081		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	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 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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
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-

ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500								
GRAHAM HEIRS				WELL #:	11	RRCID ->	146467	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	1668	PERF. 1493 - 1554
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
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-

GRAHAM HEIRS				WELL #:	14	RRCID ->	153931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1838	PERF. 1498 - 1546
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
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-

GRAHAM				WELL #:	17	RRCID ->	181463	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF. 1548 - 1610
04	270 #	179	-0-	-91	-0-	179	2	N	-0-			-0-
05	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2	N	-0-			-0-
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-

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

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
04	180 #	75	-0-	-105	-0-	75	2	N	-0-	-0-	
05	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
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-	

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005										

MISSION ENERGY INC.		WELL #:	570410	RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104 - 1238			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
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	
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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT	-0-	
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-	

DAVIS, W. B.		WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1171 - 1200			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	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

JANELLEN (CADD)		//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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
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

ROY YOUNG "B" UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
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-

YOUNG, ROY DEANE
YOUNG, ROY

949387
WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			71
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-			71
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			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

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-

JENNIFER (DUFFER)
BUSTAMANTE RESOURCES LLC
MOORE JOHNSTON

46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
112682
WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
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-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
 QUAIL HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 287788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4290 - 4300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					13
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					13
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

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	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
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			43
05		372 N	195	-0-	-177	-0-	195 2		N	-0-			43
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

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
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

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

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 N	NO RPT	-0-	-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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
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-

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	
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-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	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	2			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			7
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

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	
04	270 #	243	-0-	-27	-0-	243 2	N	-0-			-0-
05	279 #	232	-0-	-47	-0-	232 2	N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-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	
04	810 N	642	-0-	-168	-0-	642 2	Y	-0-			10
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	Y	-0-			10
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	682 2	Y	-0-			10
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	230 1	Y	-0-	421 2		10
08	713 N	651	-0-	-62	-0-	251 1	Y	-0-	400 2		10
09	690 N	375	-0-	-315	-0-	375 2	Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:		RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 4435		PERF. 3966 - 4055	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
09	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					-0-

RIEBE, ANGELINA			WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3760 - 3805
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					53

LANGFORD "C"			WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3685 - 3694
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANGFORD "C"			WELL #:	4	RRCID ->	218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3689 - 3697
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANGFORD "C"			WELL #:	7	RRCID ->	218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668 - 3677
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANGFORD "C"			WELL #:	8	RRCID ->	218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3664 - 3669
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RIEBE, ANGELINA			WELL #:	3 A	RRCID ->	218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3864 - 3870
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	

04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	108	179	1	22 6 35
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	54			89
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			89
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	86			175
*08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	35	163	1	2 3 41
											4	6	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			41

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	

04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CLARK, JEAN		WELL #:		2	RRCID ->	043557	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	N/A	

04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	

04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-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

04		2730 #	2209	-0-	-521	-0-	2208 3	1 9	N	1		101
05		2759 #	2595	-0-	-164	-0-	2595 3		N	-0-		101
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

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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-		-0-
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-

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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNETT		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 3128 - 3200		
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
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	NO RPT	-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		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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-

THOMPSON JOSH		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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-

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5010					N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LOWRANCE INC. 511345
 HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
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-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
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-

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	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

04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-		-0-
05	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-		-0-
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 #	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
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

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
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-

TABOR RANCH -A-				WELL #:	107	RRCID ->	109211	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1858 - 1863
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
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-

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
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		70
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		70
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

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)													
PETEX 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
659782													
DELAFOSSÉ "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

KEECHI CREEK (2100)													
COX, LEE INVESTMENTS INC. 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
JAGGERS, T.L. 185990													
WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130													

04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
05		155 N	59	-0-	-96	-0-	59 2		N	-0-			-0-
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-

KEES (ELLENBURGER)													
TRACER OPERATING, INC. 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
SANDERS 5-44 863965													
WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369													

04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
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-

KELLY (STRAWN)													
PETEX 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
COODY, J.R. "A" 659782													
WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708													

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													
COODY, J.R. "A" 822615													
WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669													

04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			10
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			10
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

KELSAY (STRAWN) OXXN ANCELIN, D.		48626 700 630579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
		WELL #:	2	RRCID ->	165967	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	3262 - 3330		
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
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.) ROYAL TEXAN ENERGY CO. CHANEY, C.B.		48780 300 732104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	121547	COMPL. DATE	05/26/1986	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3829 - 3831		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KESSLER (STRAWN) SMITH, J.V. OIL COMPANY KESSLER		49095 500 792516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	102668	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4696	PERF.	3133 - 3144		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
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-

KESSLER (3980) DALLAS PRODUCTION, INC. MILLER, ARLENE		49095 650 197690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	274399	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	2999 - 3004		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC JOHNSON		427739		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	105180	COMPL. DATE	04/19/1983	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3723 - 3757		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	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
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
04	14B2 EXT	129	-0-	129	531	129 3	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	112	-0-	112	643	112 3	N	-0-	-0-
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-
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
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	26 1	113 2	N	-0-
05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	27 1	119 2	N	-0-
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	27 1	120 2	N	-0-
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	30 1	138 2	N	-0-
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	28 1	124 2	N	-0-
*09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	29 1	124 2	N	-0-
HALSELL "B"		WELL #:		8 B	RRCID ->	218175	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	15 1	63 2	N	-0-
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	15 1	68 2	N	-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	15 1	68 2	N	-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	13 1	58 2	N	-0-
08	93 #	65	-0-	-28	-0-	12 1	53 2	N	-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	13 1	57 2	N	-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
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3 3		N	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	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
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	224 3	70 9	N	64	170 1		79
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	227 3	75 9	N	68			147
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

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

B.R.A.		WELL #:		3	RRCID ->	128865	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3624 - 3631
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.R.A.		WELL #:		1	RRCID ->	133640	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	3834 - 3840
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS-FISH		WELL #:		1	RRCID ->	142116	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3766 - 3793
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP		462705			RRCID ->		119458	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3589 - 3596
KIMBERLIN		WELL #:		3									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2020 - P/A 05/15/20													

KIMBERLIN		WELL #:		6	RRCID ->	181953	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3662 - 3670
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020 - P/A 06/05/20												

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700)		49295 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KIMBERLIN ENERGY GROUP		462705									
KIMBERLIN-HUNTER		WELL #:	12	RRCID ->	122750	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3718 - 3728
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2020 - P/A 05/07/20											
KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850)		49295 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KIMBERLIN ENERGY GROUP		462705									
KIMBERLIN		WELL #:	9	RRCID ->	122241	COMPL. DATE	08/29/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3850 - 3858
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2020 - P/A 04/28/20											
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
TINDALL III		WELL #:	4	RRCID ->	141951	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3610 - 3626
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
TINDALL I		WELL #:	1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3591 - 3625
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
MULLOY, J. J.		WELL #:	1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3594 - 3599
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

KIPI (MISS)
KEATING ENERGY, INC.
HARRIS, MAGGIE

49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
453142
WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

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
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			2
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1			3
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			2

KIRBY WOB (STRAWN)
ABX OIL & GAS, INC.
GILBERT

49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
003646
WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
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-

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

04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			59
05	372 N	17	-0-	-355	-0-	17	2			N	-0-			59
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			59

SO OPERATING COMPANY
CARR, J. C.

800281
WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
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-

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281
 RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

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
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
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-

WHITLEY, RAYMOND 920489
 WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-			-0-
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-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
 BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
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

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

04	DLQ G-10	648	-0-	648	14679	648	2	N	-0-			10
05	DLQ G-10	595	-0-	595	15274	595	2	N	-0-			10
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

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

04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	370	3	20	9	N	18	48
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	382	3	19	9	N	17	65
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

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4057 - 4068	
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
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-		-0-
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3	N	-0-		-0-
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-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100	
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-
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-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099	
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-		-0-
05	1023 N	984	-0-	-39	-0-	984	3	N	-0-		-0-
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-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 4088	
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3	N	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
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-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070													
LYNDEN		WELL #: 1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287							
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-			-0-
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
06	2640 X	2568	-0-	-72	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-			-0-
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-			-0-
*09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-			-0-

FINIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482							
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			120
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-			120
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2			N	-0-			120
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	66	1	54
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			54
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			54

FIELDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 286092		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3044 - 3103							
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	155 N	51	-0-	-104	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-

MAUDELL		WELL #: 2		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874							
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
06	720 N	476	-0-	-244	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
08	713 N	632	-0-	-81	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER)		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 1		RRCID -> 198972		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278						
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

W.D. BROWN		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #: 1		RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250										
04	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					131
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					131
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

MARTHA		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #: 1		RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272										
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2 9		N	2					102
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1 9		N	1					103
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

CRAIGHEAD		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #: 5		RRCID -> 255438		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356										
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					53
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					53
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

KRAMER (CONGL.)		50259 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		WELL #: 3		RRCID -> 150610		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3862 - 3869						
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICKS		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #: 1		RRCID -> 158714		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852										
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761											
HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 3862 - 3867				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805				
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802				
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-				-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	4			N	-0-				-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
*08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KROOKED RIVER (CADDO)		50329 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON								
STOVALL OPERATING CO.		824339													
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF. 4596 - 4605				
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				72
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				72
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				72
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				72
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-				72
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-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				
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
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2		N	-0-			-0-
05	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		N	-0-			-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 2		N	-0-			-0-
07	465 N	371	-0-	-94	-0-	371 2		N	-0-			-0-
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2		N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

OXXN		630579										
KIRKLAND		WELL #: 1		RRCID -> 082467		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433				
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		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-

GRAVES, ROBERT L		WELL #: 1		RRCID -> 083564		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204				
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		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-

KWAN-MOR (LAKE SAND)		50452 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
QUAIL OPERATING, INC.		684501										
KWAN-MOR		WELL #: 1		RRCID -> 123904		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011												

L.B.C. (CONGL. 4550)		50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 084681		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 086603		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	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-

OIL AND GAS DIVISION

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
PATTON EXPLORATION, INC.				643730									
WILLIAMS, L. C.				WELL #:	1	RRCID ->	073980	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4745 - 4749
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	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			59	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			59	
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			59	
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			59	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			59	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: STEPHENS				
ELIZABETH KING UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146656	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4608 - 4618
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	239	1	623	3	Y	-0-	-0-	
05	930 N	557	-0-	-373	-0-	166	1	391	3	Y	-0-	-0-	
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	429	1	775	3	Y	-0-	-0-	
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	319	1	775	3	Y	-0-	-0-	
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	321	1	585	3	Y	-0-	-0-	
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	355	1	698	3	Y	-0-	-0-	

L.C. CLEVINGER (RANGER)				50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
FOAG, INC.				274964									
LORD, JESSIE				WELL #:	1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	3720 - 3724
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	-0-	
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	-0-	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	-0-	
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	-0-	
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	-0-	
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	-0-	

LOWRANCE INC.				511345					CNTY: STEPHENS				
EMFINGER, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	117254	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3720 - 3724
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	-0-	
05	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-	-0-	
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-	

EMFINGER, B.				WELL #:	1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 - 3732
04	3120 #	2910	-0-	-210	-0-	2902	3	8	9	N	7	96	
05	3100 #	284	-0-	-2816	-0-	277	3	7	9	N	6	102	
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	

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
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-	-0-	
05	1798 N	1527	-0-	-271	-0-	1527	2			N	-0-	-0-	
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-	

L. G. COOK (MISS.) CLEAR FORK, INCORPORATED MATTHEWS TRUST "14"		50500 250 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
M	O	GAS	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
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-8		881442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
M	O	GAS	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

L & H (STRAWN) CHAPPARAL OPERATING CO. FERRELL, L.T.		50504 500 146225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
M	O	GAS	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
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	-0-	161 2		N	-0-		35
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		35
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	174 2		N	-0-		35
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		35
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143 2		N	-0-		35
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140 2		N	-0-		35

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"		50515 500 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
M	O	GAS	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		7
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-	25 2		N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT		7

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER		50606 400 504707		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
M	O	GAS	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LACASA (MARBLE FALLS) 51170 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BURTON SERVICES, INC. 112251
 HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

M	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
04		450 N	410	-0-	-40	-0-	410 2		N	-0-			19
05		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		N	-0-			19
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

LAKE ALBANY, N. (CADDO) 51382 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 FLIPPEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141753 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2019 - P/A 10/08/19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. 188579
 WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCFARLANE, J. R. 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
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-

LAKE BROWNWOOD (2250) 51393 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. 188579
 HOOD, BUFORD WELL #: 1A RRCID -> 017843 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS) 51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 BROWN, LEAH WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS) 51408 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 WINDOW OPERATING CO., THE 931621
 HEMPHILL 83 WELL #: 7 RRCID -> 288028 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525

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

LAKE LEON (DUFFER) 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 WILLIAMSON, J. WELL #: 4 RRCID -> 115818 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					10
05	217 #	95	-0-	-122	-0-	-0-	95	2		N	-0-					10
06	270 #	254	-0-	-16	-0-	-0-	254	2		N	-0-					10
07	310 #	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	2		N	-0-					10
08	310 #	301	-0-	-9	-0-	-0-	301	2		N	-0-					10
09	300 # NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	NO RPT					10

WILLIAMSON, J. 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					115

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 TINDALL "D" 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
04	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-			-0-
05	248 #	206	-0-	-42	-0-					N	-0-			-0-
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-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			8
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			8
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
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
D & R ENTERPRISES				196846										
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500	
04	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
05	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
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-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
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

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726							
MEAZELL "H"			WELL #:		1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532 - 3540
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAZELL "F"			WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556 - 3559
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FINLEY, CATHERN					268650							
FINLEY J.J.			WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENDRAGON OIL CO.					651162							
FREYSCHLAG			WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406 - 3415
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	7 #	3	-0-	-4	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		15
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08	T. A.	1	-0-	1	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		15

FREYSCHLAG			WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 - 3446
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	9 #	4	-0-	-5	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		13
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	T. A.	1	-0-	1	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		13
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		13

CLABORN			WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403 - 3423
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	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	O	GAS	INJECT. (I)	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
04	60 #	41	-0-	-19	-0-		41	3		Y	-0-			20
05	62 #	37	-0-	-25	-0-		37	3		Y	-0-			20
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	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		
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3		Y	-0-			-0-
05	14 #	10	-0-	-4	-0-		10	3		Y	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
04	30 #	13	-0-	-17	-0-		13	3		Y	-0-			11
05	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	3		Y	-0-			11
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	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT			11

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
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	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		
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-		22	3		Y	-0-			12
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-		23	3		Y	-0-			12
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 #	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		
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-		655	3		N	-0-			88
05	674 R	674	-0-	-0-	-0-		674	3		N	-0-			88
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 #	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	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	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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		
04	330	#	254	-0-	-76	-0-	254	3		N	-0-				50
05	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-				50
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
KIMBRELL				946964											
WELL #:				3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3520 - 3550			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964											
KIMBRELL				WELL #:	1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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-
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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020 - P/A 09/23/20

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

MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

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

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

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

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE				
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	-0-					
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	-0-					
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-					

STERLING OIL AND GAS RIDDLE										WELL #:	818896	1	RRCID -> 081814	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 4979	PERF. 4854 - 4864	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					

RIDDLE										WELL #:	2	RRCID -> 093967	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 5036	PERF. 4366 - 4390		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					

UPHAM OIL & GAS COMPANY KOONCE										WELL #:	878925	1	RRCID -> 082302	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4199 - 4251	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	34					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34					

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) RHYNE, J.V.										WELL #:	51501 550	706379	1	RRCID -> 077968	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4332 - 4339
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07		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-					

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) DALLAS PRODUCTION, INC.										WELL #:	51501 600	197690	1	RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4591 - 4594
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07	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-					

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	ALLOW CODE	GAS 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		

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	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	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-		
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-		
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-		

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	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-		
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-		

LANGFORD ET AL "B"										WELL #:	3	RRCID -> 144245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2918 - 2926
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-		
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-		

LANGFORD, G. E. "A"										WELL #:	1	RRCID -> 150055	COMPL. DATE 12/17/1974	TOTAL DEPTH 3008	PERF. N/A	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-		
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-		

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 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
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

04	2640 N	1928	-0-	-712	-0-	1928	3	N	-0-		240
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	-0-		240
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		240

HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OXXN 630579
 REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	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	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
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
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	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-

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														
04	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
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-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027														
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
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-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942														
04	5370 X	5333	-0-	-37	-0-	5298	2	35	9	N	32	177	1	70
05	5549 X	5523	-0-	-26	-0-	5483	2	40	9	N	36			106
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

GTG OPERATING, LLC 337080														
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969														
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	86	-0-	86	-0-	86	1			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-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-

PETEX 659782														
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118														
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			47
05	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			N	-0-			47
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	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		52
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	23	2	1 9	N	1		53
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	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT		53

BROWN-MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973		
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
05	744 N	7	-0-	-737	-0-	7	2		N	-0-		-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-

FROST HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066		
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-		-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		-0-
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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKEWOOD (CADDO)		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		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		-0-
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-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912								CNTY: EASTLAND		
STANDLEY		WELL #:		1		RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796								CNTY: EASTLAND		
CLARK		WELL #:		2		RRCID -> 278561		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438		
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2 9	N	2		40
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2 9	N	2		42
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

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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78 1	64
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09	0	N	-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			
04	05	06	07	08	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	06	07	08	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	06	07	08	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	08	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	08	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700)		51918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY		526294									
SRMAN		WELL #: 1		RRCID -> 066959		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A			
04	05	06	07	08	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	06	07	08	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	06	07	08	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	08	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	08	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
04	05	06	07	08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	06	07	08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	06	07	08	09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	08	09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	08	09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LANGFORD, P.C.		WELL #: 2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044			
04	05	06	07	08	09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-
05	06	07	08	09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	08	09	12 N	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	08	09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	90 N	1	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09											

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025			
LINK -1-		WELL #: 1									
04	05	06	07	08	09	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	06	07	08	09	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	-0-
05	06	07	08	09	3968 X	3901	-0-	-67	-0-	-0-	-0-
06	07	08	09	3840 X	2345	-0-	-1495	-0-	-0-	-0-	-0-
07	08	09	4929 X	1364	-0-	-3565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	4929 X	217	-0-	-4712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

LANGFORD (DUFFER)		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-	-0-	
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANGFORD "A"		WELL #:		2		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985		
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-	-0-	
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANGFORD (RANGER)		51926 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		641520										
LONG, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734		
04		3240 #	2965	-0-	-275	-0-	2965	2	N	-0-	-0-	
05		3286 #	3029	-0-	-257	-0-	3029	2	N	-0-	-0-	
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		2970 #	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT	-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		
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	10	
05		403 N	213	-0-	-190	-0-	213	3	N	-0-	10	
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	

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		
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-	
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	
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-	

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		
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
*06	DELQ	PR	221	-0-	221	221	221	2	N	-0-	-0-	
07		425 N	204	-0-	-221	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
*08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
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	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: N/A					
		WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1799 - 1810	
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	34 R	34	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BODIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	092994	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2027 - 2039	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	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
04		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
*05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
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-

HILL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990		
04		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		12
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
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

PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1815 - 1890		
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
*05		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
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-

ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 114545		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1876 - 1977		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-		-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEDBETTER (LAKE) //CONT.// 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 FOAG, INC. //CONT.// 274964
 MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. 511345
 HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

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
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					9
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					9
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

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

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
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					9
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					9
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

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

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
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					38
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

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. 641520
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

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
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-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
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	-0-			-0-
05	1581 N	907	-0-	-674	-0-	907 3	N	-0-			-0-
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-

BROWN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 118513	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3560	- 3570		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 122531	COMPL. DATE 10/15/1986	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 3630	- 3640		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
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

WINCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 125099	COMPL. DATE 09/01/1987	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3560	- 3570		
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	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		
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-			-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194			CNTY: STEPHENS				
RAY, LEE				WELL #: 2	RRCID -> 172026	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3540	- 3543		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

LEE RAY (CADDO)		//CONT.//		52900 213	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//		743194								
RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID ->	284395	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	3294 - 3300
04	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6793 2	48 9	N	44			95
05	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7895 2	73 9	N	66			161
06	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7148 2	75 9	N	68	164 1		65
07	7068 X	6965	-0-	-103	-0-	6899 2	66 9	N	60			125
08	7843 X	6428	-0-	-1415	-0-	6353 2	75 9	N	68			193
09	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			N	NO RPT			193

LEE RAY (DUFFER LIME)				52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WARD, E. J.		WELL #:		5	RRCID ->	017919	COMPL. DATE	06/30/1943	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3646 - 3665
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	9			170
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	19 2	9 9	N	8			178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	23 2	19 9	N	17			195
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	180 1		15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654 - 3666
04	180 N	76	-0-	-104	-0-	76 2		N	-0-			70
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			70
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			70
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			70
08	155 N	17	-0-	-138	-0-	17 2		N	-0-			70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

HEROD, BILL				379925					CNTY: STEPHENS			
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	81 2		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, C. L.		WELL #:		3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	N/A
04	540 N	179	-0-	-361	-0-	179 2		N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL-MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748 - 3773	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
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	NO RPT	-0-	-600	-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												
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX		WELL #:		12	RRCID ->	017916	COMPL. DATE	11/02/1947	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3804 - 3820	
GROVES, W. H.												
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	726	2	28 9	N	25		127
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	721	2	11 9	N	10		137
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	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		137

WARD, E. J.		WELL #:		7	RRCID ->	017920	COMPL. DATE	02/25/1955	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3650 - 3672	
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-		-0-
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-		-0-
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	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT		-0-

GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3924 - 3934	
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-		168
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2203	2	11 9	N	10		178
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT		183

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 087981	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 3939	PERF. 3716	- 3724		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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-
PHILLIPS-CHESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		//CONT.//		52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726				TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3742 - 3762
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	
LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922					TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3692 - 3728	
MCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930			
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2	N	-0-		-0-	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-	
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-	
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID ->	073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF. N/A
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		94	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		94	
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	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		94	
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID ->	078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3603 - 3697
04	450 N	368	-0-	-82	-0-	368 2	N	-0-		26	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		26	
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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		26	
DOWNIE		WELL #:		3	RRCID ->	086979	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3654 - 3712
04	570 N	374	-0-	-196	-0-	374 2	N	-0-		30	
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		30	
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		30	
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3672 - 3682
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		43	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		43	
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		43	

LEE RAY (LAKE) BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		//CONT.//	52900 568 088563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2	N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-			-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-				105675							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. KLEINER				239726							
04	420 N	329	-0-	-91	-0-	329 2	N	-0-			111
05	434 N	221	-0-	-213	-0-	221 2	N	-0-			111
06	450 N	133	-0-	-317	-0-	133 2	N	-0-			111
07	341 N	95	-0-	-246	-0-	95 2	N	-0-			111
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2	N	-0-	66 1		45
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55 2	N	-0-			45
PETEX HOLLAND, K. D.				659782							
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-			-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			-0-
07	744 N	675	-0-	-69	-0-	675 2	N	-0-			-0-
08	744 N	638	-0-	-106	-0-	638 2	N	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT			-0-
GROVES, W. H.											
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-			100
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2	N	-0-			100
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-			100
07	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 2	N	-0-			100
08	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444 2	N	-0-			100
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		N	NO RPT			100
GROVES, W. H.											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				CNTY: STEPHENS			
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3444 - 3450
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291				CNTY: STEPHENS			
HITTSO -B-		WELL #:		2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		189
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		190
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

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
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291				CNTY: STEPHENS			
HITTSO -B-		WELL #:		1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3704 - 3724
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		67
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		67
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		67
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		//CONT.// //CONT.//	52900 781 022922	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	201	RRCID ->	120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3688 - 3704		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
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	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		
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
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	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		
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	15	2	7	9	N	6		125
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	23	2	28	9	N	25		150
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		152

BUSTAMANTE RESOURCES LLC GUNSIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT & HARRELL		WELL #:	4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680		
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		-0-
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-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTON -C-		WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635		
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-		-0-
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-

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	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
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CALLAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 017868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042							
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIOTT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150							
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095							
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				-0-
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	450 N	NO RPT	-0-	-450	-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							
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
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	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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894		
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
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

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		
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		23
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940 2	N	-0-		23
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	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		23

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923		
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		15
05	806 N	739	-0-	-67	-0-	739 2	N	-0-		15
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	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		15

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864		
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		11
05	1333 N	124	-0-	-1209	-0-	124 2	N	-0-		11
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-	-124	-0-		N	-0-		11
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		11

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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 -	3912	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			49
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			49
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			49

KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 -	3894	
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 -	3880	
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			25
05	558 N	212	-0-	-346	-0-	212	2			N	-0-			25
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			25

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 -	3881	
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			28
05	2666 X	2645	-0-	-21	-0-	2645	2			N	-0-			28
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 -	3891	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
WHITESIDE "11" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 232540	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 3939	- 3944	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-

SHORTES-BEENE "12"				WELL #: 1	RRCID -> 235693	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 4153	PERF. 3940	- 3964	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	16 2	11 9 N	10		153
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	24 2	12 9 N	11	150 1	14
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		24

SHORTES-BEENE "12"				WELL #: 2	RRCID -> 236962	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3942	- 3980	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
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	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 241276	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3934	- 3952	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
06	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOX "2021"				WELL #: 1	RRCID -> 242066	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3870	- 3880	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615												
DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		27
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		27
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		27

LIBERTY OAK (BIG SALINE) 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504												
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
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-

HAMMOND, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470												
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
06		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-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627												
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-
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-

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200												
CALLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618												
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		15
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		15
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

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//	383200								
MIZE,R.B. "H"		WELL #:	1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3464 - 3555	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	150 N	14	-0-	-136	-0-	14 2		N	-0-		3
05	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2		N	-0-		3
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

MIZE,R.B. "J"		WELL #:	1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3678 - 3706	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820									
MAYBERRY, L. H.		WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3487 - 3509	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
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-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 3494 - 3522	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
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-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:	2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3532 - 3550	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
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-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
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		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-		93	
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	23	1	1176	2	N	-0-	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-	
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	152	1	1147	2	N	-0-	
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	172	1	1123	2	N	-0-	
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	

I. W. YOUNG G V		WELL #:	2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3482 - 3535		
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-	
05	248 N	134	-0-	-114	-0-	3	1	131	2	N	-0-	
06	240 N	33	-0-	-207	-0-	1	1	32	2	N	-0-	
07	279 N	50	-0-	-229	-0-	6	1	44	2	N	-0-	
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	2	N	-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	

PENDRAGON OIL CO.			651162	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF. 3348 - 3356		
PIERCE "A"		WELL #:	1									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF. 3578 - 3758		
QUARLES B		WELL #:	1									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF. 3556 - 3568		
QUARLES		WELL #:	1									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

SWAIM, CHARLES			831570	RRCID ->	088785	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3476 - 3510		
HAMMOND, E.R.		WELL #:	3									
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	151			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2020										

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964							
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3484 - 3940
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
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-

TORCH OPERATING LLC			862620	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
GRISWOLD, G. O.		WELL #:	1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3340 - 3374
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEARN-SMITH				104494	EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3379
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WESTERMAN, L. D.				105182	EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #:	1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2630 - 2640
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CADDO)		53580 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935													
COUNTY LINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166535		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 3262 - 3348					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	64 1	1473 3	39 9		N	35	51 1			-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	77 1	1579 3	9 9		N	-0-				-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70 1	1444 3	29 9		N	26	25 1			1
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	73 1	1454 3	11 9		N	10	11 1			-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	74 1	1357 3	30 9		N	27	27 1			-0-
*09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	79 1	1322 3	29 9		N	26	26 1			-0-

LILLY BELL (CONGL.)		53580 300		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935													
COUNTY LINE 12		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	360 N	170	-0-	-190	-0-	7 1	152 3	11 9		N	10	12 1			-0-
05	372 N	259	-0-	-113	-0-	12 1	247 3	12 1		N	-0-				-0-
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	10 1	205 3	3 9		N	3	3 1			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	1 9		N	1	1 1			-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	12 1	213 3	4 9		N	4	4 1			-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	10 1	174 3	4 9		N	4	4 1			-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4014					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	2 1			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	6 1		N	-0-				-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	1 9		N	1	1 1			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	2 9		N	2	2 1			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	9 1	156 3	3 9		N	3	3 1			-0-

COUNTY LINE 12		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4021 - 4031					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	10 1	104 3	3 9		N	3	5 1			45
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	20 1	134 3	14 1		N	-0-				45
06	180 N	75	-0-	-105	-0-	14 1	59 3	2 9		N	2	2 1			45
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	13 1	106 3	17 1		N	-0-				45
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	17 1	123 3	2 9		N	2	2 1			45
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	2 9		N	2	2 1			45

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

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
04	210 N	81	-0-	-129	-0-	3	1	74	3	N	4	5 1	-0-
						4	9						
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	3	N	-0-		-0-
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						

COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	4	4 1	-0-
						4	9						
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	8	1	165	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	8	1	141	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	9	1	143	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						

COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	5	7 1	2
						6	9						
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-		2
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	3	3 1	2
						3	9						
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	1	1 0	2
						1	9						
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	173	3	N	3	3 1	2
						3	9						
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	7	1	112	3	N	3	3 1	2
						3	9						

COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	2 1	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1 0	-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						

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001				TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078			
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
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	4	7 1	3
						4	9						
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-		3
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	6	1	136	3	N	4	3 1	4
						4	9						
07	217 N	112	-0-	-105	-0-	5	1	106	3	N	1	1 1	4
						1	9						
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	7	1	138	3	N	2	2 1	4
						2	9						
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	8	1	131	3	N	3	3 1	4
						3	9						
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020			
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	4	7 1	2
						4	9						
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-		2
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						
COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001				TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024			
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	4	5 1	-0-
						4	9						
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-		-0-
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						
COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	2 1	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
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						

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 4491		PERF. 4063 - 4076			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16 1	367 3	N	6	9 1		2	
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	7 9	221 3	N	-0-			2	
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	11 1	246 3	N	4	4 1		2	
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	12 1	198 3	N	2	2 1		2	
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	4 9	160 3	N	4	4 1		2	
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	2 9	176 3	N	3	3 1		2	
						9 1							
COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4046 - 4074			
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16 1	367 3	N	5	8 1		4	
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	6 9	380 3	N	-0-			4	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19 1	301 3	N	7	6 1		5	
07	403 N	273	-0-	-130	-0-	15 1	259 3	N	1	2 1		4	
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	8 9	232 3	N	5	5 1		4	
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	13 1	296 3	N	4	4 1		4	
						1 9							
						6 9							
						18 1							
						4 9							
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740		WELL #: 4		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4098 - 4105	
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			40	
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-			40	
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	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			40	
VAN OPERATING, LTD. DELAFOSSE "28"		881442		WELL #: 28		RRCID -> 194335		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 4115 - 4130	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
07	P&A COND	-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	
PLUGGED AND ABANDONED		09/11/2017											
LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800 333935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 47		RRCID -> 196680		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2315 - 2323			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

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

LINDE (FRYE)		53655 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WILLIAMS, LEO C.		925464									
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 528 - 548	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #: 5A		RRCID -> 118685		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 556		PERF. 515 - 556	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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 #: 2		RRCID -> 140102		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4006 - 4016	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008											

LIPAN (BIG SALINE)
ROLLO RESOURCES, LLC
SOSEBEE "A"

53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
726791
WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)
ALARON ENERGY, INC.
PETREY, H.

53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
010450
WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT					-0-
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-

BIG STAR EXPLORATION
ADDISON-PERKINS

070442
WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.
STEWART-HOOD

850964
WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

04	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC.
CRAVENS

945936
WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

9K INVESTMENTS LLC
KEY

988752
WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					19
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					19

OIL AND GAS DIVISION

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD			
9K INVESTMENTS LLC		//CONT.//		988752								
WILSON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	100798	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4700 - 4720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	24	-0-	24	203	24	3	N	-0-			33
05	209	6	-0-	-203	-0-	6	3	N	-0-			33
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 NO RPT	-0-	-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	
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	N	-0-	-0-
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	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRY GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF. N/A	
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	6	1	122	2	N	-0-	-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	8	1	120	2	N	-0-	-0-
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	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAPP, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 2714 - 2732	
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	N	-0-	-0-
05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	9	1	130	2	N	-0-	-0-
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	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2601 - 2686	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD					
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320								
HALBERT				WELL #:	2E	RRCID -> 070511	COMPL. DATE 02/21/1977	TOTAL DEPTH 5077	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID -> 075170	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4556 - 4824			
04	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-
05	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-
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-								-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
STEWART-HOOD				WELL #:	1 U	RRCID -> 078268	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 5171	PERF. 1698 - 1708			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
HALBERT				WELL #:	1E	RRCID -> 070510	COMPL. DATE 01/02/1977	TOTAL DEPTH 5140	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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-								-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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-								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
WYOMING DIAMOND A LLC				945735								
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID -> 058745	COMPL. DATE 04/10/1974	TOTAL DEPTH 5925	PERF. N/A			
04	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-	-0-
05	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2	N	-0-	-0-
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-								-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.				945936					
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2	RRCID -> 071136	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH 5189	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-	-0-
05	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3	N	-0-	-0-
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-
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4	RRCID -> 071137	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 5195	PERF. 224 -	342
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
FAULKNER, K. H.		WELL #:		1	RRCID -> 071330	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH 4207	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
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-
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1	RRCID -> 072569	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 4198	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
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-
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
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-
BARNETT		WELL #:		2	RRCID -> 119630	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH 1995	PERF. 1810 -	1829
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655											
BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	1809 - 1814				
M	O	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
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-

VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845 PERF.	1674 - 1695				
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT				-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520 PERF.	1825 - 1841				
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT				-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270 PERF.	1966 - 1983				
PETEX															
SWENSON "55"															
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-
05		744 N	286	-0-	-458	-0-	286	2		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT				-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2228 - 2232				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				105
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	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				105

LITTLE CEDAR (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200 PERF.	2822 - 2838				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
KNOX, W. D.															
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
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-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.// 53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742	
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
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAMMER		WELL #: 2		RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2870 - 2936	
04	33 N	12	-0-	-21	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-

GRAMMER		WELL #: 4		RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2826 - 2918	
04	33 N	12	-0-	-21	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-

GRAMMER		WELL #: 6		RRCID -> 286485		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2795 - 2899	
04	33 N	12	-0-	-21	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
//CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 239726														
GRAMMER WELL #: 3 RRCID -> 286486 COMPL. DATE 09/07/1975 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2826 - 2915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	33 N	12	-0-	-21	-0-	12 2		Y	-0-			-0-		
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-		
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-		

GRAMMER WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848														
04	20 N	7	-0-	-13	-0-	7 2		Y	-0-			-0-		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-		
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-		

GRAMMER WELL #: 7 RRCID -> 286488 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 2850 - 2930														
04	33 N	12	-0-	-21	-0-	12 2		Y	-0-			-0-		
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-		
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-		

LITTLE LONGHORN (MORRIS)														
ARBEN OIL, INC.														
GRIFFIS, T. "A"														
54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN														
028802														
WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-		
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-		

GRIFFIS, T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			211		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			211		

LITTLE SANDY (RANGER SAND)														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.														
RUSH, R. L. (A)														
54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
105675														
WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673														
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-		
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LOCKER (DUFFER) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GLENN		54290 500 806190		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #:		1		RRCID -> 123108		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
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-

RENPRO		WELL #:		1		RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920					
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-				-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				-0-
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-

RENPRO		WELL #:		2		RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920					
04	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-				9
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	30	3	2	9	N	-2				11
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

LOKEY (ATOKA 1250) ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON		54443 666 726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
WELL #:		6		RRCID -> 135860		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412							
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
*05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
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-

HARRISON		WELL #:		5		RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401					
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
*05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
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-

XTO ENERGY INC. MORGAN		945936		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #:		2		RRCID -> 152999		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

LOKEY (ATOKA 1250)		//CONT.//		54443 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MORGAN		WELL #:		4	RRCID ->	153001	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1312 - 1326	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000									
CARTER		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER		WELL #:		3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3704 - 3718	
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
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
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	13 N NO RPT	-0-	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID ->	168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3834 - 3926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			15
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			15
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	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			15

CARTER		WELL #:		4	RRCID ->	169904	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4100 - 4106	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	4094 - 4109	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000																	
MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988																	
M	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069																	
04		92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		120 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		93 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-

SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A																	
04		376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-					-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3		N	-0-					-0-
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-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		480 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	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

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
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

 NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			178
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			178
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	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			180

 MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
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	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-

 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2		N	-0-			14
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			14
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			14

 WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			52
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			52
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	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			52

 WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			4
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			4
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			4

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.		706379										
BIRDWELL		WELL #: 1R		RRCID -> 163113		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

LONG, C.B.		WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528				
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 - 528
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	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
04	750 N	655	-0-	-95	-0-	618 3	37 9	Y	34			34
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1061 3	37 9	Y	34			68
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

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506										
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3865 - 3871		
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
04	720 N	324	-0-	-396	-0-	324	3			N	-0-			-0-
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	491	3	11	9	N	10			10
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

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204										
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3863 - 3883		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3894 - 4014		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1614 - 1639		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678										
ARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3672 - 3677		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
MARINER				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004										

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
CARTER "53"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

CARTER "23"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

TRACER OPERATING, INC.				863965						
DODSON'S PRAIRIE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-		-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2	N	-0-		-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
*09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-		-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
TURNER				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-		58
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		58
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		58
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		58
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-		58
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		58

PITCOCK, INC.				665870						
WATSON, ROSS F.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		14
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-		14
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

LONE CAMP, WEST (CONGL) PITCOCK, INC. WATSON, GLENN		//CONT.// //CONT.//	54586 500 665870	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
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-

WATSON, ROSS -A-		WELL #:	1	RRCID -> 057442	COMPL. DATE 11/13/1973	TOTAL DEPTH 4082	PERF. N/A			
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2	N	-0-		18
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-		18
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		18
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2	N	-0-		18
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		18
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		18

WATSON GLEN		WELL #:	2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH 4050	PERF. N/A			
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2	N	-0-		43
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		43
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		43
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-		43
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		43
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		43

WATSON ROSS		WELL #:	2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A			
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-		28
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		28
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-		28
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-		28
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		28
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		28

LONESOME DUFFER (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH "A"		54647 080 088563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	3	RRCID -> 189438	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3864 - 3924			
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		78
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		78
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

COPELAND RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID -> 189442	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3854 - 3880			
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
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-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	79
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-	79
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

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993		
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
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-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660		
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	58
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	58
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	58
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	58
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	58
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	58

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898		
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2	N	-0-	-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-	-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2	N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990		
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2	Y	-0-	-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2	Y	-0-	-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944		
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2	N	-0-	-0-
05	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2	N	-0-	-0-
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2	N	-0-	-0-
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2	N	-0-	-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	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 #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
M	O	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
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	2	N	-0-			-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2	N	-0-			-0-
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2	N	-0-			-0-
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2	N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-
09	540 N	419	-0-	-121	-0-	419	2	N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
06	810 N	581	-0-	-229	-0-	581	2	N	-0-			-0-
07	837 N	506	-0-	-331	-0-	506	2	N	-0-			-0-
08	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	2	N	-0-			-0-
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
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-	-0-		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	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-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	356	2	N	-0-			-0-
05	682 N	266	-0-	-416	-0-	266	2	N	-0-			-0-
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-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2	N	-0-			-0-
05	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2	N	-0-			-0-
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-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520			
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
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
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-

COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906			
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	472	2	51 9 Y	46		95
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		-0-		95
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

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 279277		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972			
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	Y	-0-		-0-
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-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 279278		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994			
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
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-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 18		RRCID -> 279279		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980			
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6 9 Y	5		10
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	Y	-0-		10
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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 155952		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052			
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 4									
04	870 N	809	-0-	-61	-0-	86	1	723 3 N	-0-		-0-
05	899 N	167	-0-	-732	-0-	40	1	127 3 N	-0-		-0-
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-

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

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	4021	-	4072		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3300	-	3312		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3757	-	4120		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3757	-	4120		
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3757	-	4120		
04	14B2 EXT	50	-0-	50	101	50	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55	156	55	3			Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	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-

LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1893	-	1959		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702	-	3715		

04	T. A.	51	-0-	51	3270	51	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	65	-0-	65	3335	65	3			Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3335					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3335					Y	NO RPT					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	3273					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3273					Y	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202	-	3212		
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202	-	3212		
04	DLQ G-10	214	-0-	214	631	214	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	197	-0-	197	828	197	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	828					Y	NO RPT					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	611					Y	NO RPT					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	425					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 115505		COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 - 3425		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	N	-0-		-0-
05		341 N	59	-0-	-282	-0-	3	1	56	3	N	-0-		-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-		-0-
*09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID -> 117624		COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864 - 3205		
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	-0-		-0-
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	63	1	794	3	N	-0-		-0-
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	50	1	816	3	N	-0-		-0-
07		868 N	779	-0-	-89	-0-	53	1	726	3	N	-0-		-0-
08		868 N	792	-0-	-76	-0-	65	1	727	3	N	-0-		-0-
09		870 N	865	-0-	-5	-0-	86	1	779	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID -> 119219		COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		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		
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-		-0-
05		248 N	45	-0-	-203	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-
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-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242		COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190		
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	3	N	-0-		-0-
05		217 N	51	-0-	-166	-0-	28	1	23	3	N	-0-		-0-
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-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 120590		COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277		
04		1050 N	988	-0-	-62	-0-	84	1	904	3	Y	-0-		-0-
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	66	1	859	3	Y	-0-		-0-
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-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 121378		COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475		
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	N	-0-		-0-
05		93 N	20	-0-	-73	-0-	6	1	14	3	N	-0-		-0-
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-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248													
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	22	1	346	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	61	-0-	-342	-0-	3	1	58	3	Y	-0-		-0-
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-
LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A													
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	3	N	-0-		-0-
05	279 N	49	-0-	-230	-0-	2	1	47	3	N	-0-		-0-
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-
LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991													
GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314													
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-		45
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-		45
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
LONG TRUSTS, THE 507585													
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
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
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237													
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-		66
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-		66
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

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		//CONT.//		55486 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585								
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #:		8A	RRCID -> 083532	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4188	- 4242			
M	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

04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		-0-			91
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		-0-			91
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		-0-			91
07		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564 2		-0-			91
*08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		-0-			91
*09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		-0-			91

LUCKY LANE (STRAWN)				55486 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251								
WHITTENBURG 'J'		WELL #:		2	RRCID -> 279895	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3688	- 3732			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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			
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.				924647								
SNYDER "117"		WELL #:		2	RRCID -> 221685	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 4196	- 4218			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) G & F OIL, INC. KAHN, M.		55810 300 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
WELL #: 1		RRCID -> 124151		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3580 - 3583				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"		55995 300 022922		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
WELL #: 1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3838 - 3861				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROGERS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 090131		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3924 - 3930		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
M.A. (MILLSAP LAKE SD.) L.J. RESOURCES, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		56059 250 479988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1A		RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1673 - 1718				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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-
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1609 - 1698		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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-
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #: 2		RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1734 - 1758		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M. E. S. (ELLENBERGER)												
STOVALL OPERATING CO.												
SINGLETON, JOE												
56147 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
824339												
WELL #: 5 RRCID -> 259003 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842												
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
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	149
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	379	2	8	9	N	156
06		420 N	268	-0-	-152	-0-	262	2	6	9	N	161
07		341 N	259	-0-	-82	-0-	258	2	1	9	N	162
08		372 N	183	-0-	-189	-0-	182	2	1	9	N	163
09		270 N	52	-0-	-218	-0-	51	2	1	9	N	164

M. G. C. (BEND)												
PROBE EXPLORATION COMPANY												
PARKS												
56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN												
679299												
WELL #: 1 RRCID -> 237211 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744												
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
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	41
05		682 N	227	-0-	-455	-0-	227	3			N	41
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	41
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	N	46
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	318	3	10	9	N	55
*09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	557	3	12	9	N	66

QUEST EMG, INC.												
HATCHETT RANCH												
684615												
WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076												
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HATCHETT RANCH												
684615												
WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904												
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-

HATCHETT RANCH												
684615												
WELL #: 5 RRCID -> 245550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814												
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-

HATCHETT RANCH												
684615												
WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791												
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY				56230 500 498735	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
REID, GRADY				WELL #: 1	RRCID -> 038038	COMPL. DATE 02/01/1966	TOTAL DEPTH 2622	PERF. 2330	- 2340				
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
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				28
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				28
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
REID, GRADY				WELL #: 2	RRCID -> 046230	COMPL. DATE 04/15/1969	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2280	- 2290				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
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-
REID, M. J.				WELL #: 1A	RRCID -> 099120	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2289	- 2294				
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
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-
REID, M. J.				WELL #: 1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2300	- 2308				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
06	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-
REID, M.J.				WELL #: 1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2297	- 2314				
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
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-
REID, M.J.				WELL #: 1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	- 2294				
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-				13
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				13
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				13
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				13
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-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					
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FITZGERALD		WELL #: 3		RRCID -> 131605		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 1038		PERF. 900 - 1038					
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FITZGERALD		WELL #: 5		RRCID -> 131988		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 986		PERF. 868 - 986					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNABB		WELL #: 1		RRCID -> 135878		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 1095		PERF. 1050 - 1090					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56475 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.		//CONT.//		841296									
BOURN		WELL #:		4	RRCID ->	124730	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	1027	PERF.	960 - 966	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	102	1	206	3	Y	-0-	15
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	39	1	99	3	Y	-0-	15
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

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
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-		-0-
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-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	185085	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3064 - 3189
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	306	2	11	9	N	10	117
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	322	2	10	9	N	9	126
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

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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

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
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	186 N	37	-0-	-149	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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

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
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
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-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

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
04	2381	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			1
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			1
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			1
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			1
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			1
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			1

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

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
04	390 N	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	403 N	220	-0-	-183	-0-	9	1	211	2	N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALES (4300)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
MCKEON GAS UNIT //CONT.// 809930													
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348													
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALKER, RONNIE													
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	55	-0-	55	55	2	1	53	2			-0-
06	14B2	EXT	61	-0-	61	116	61	2					-0-
07		179	63	-0-	-116	-0-	6	1	57	2			-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2					-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							-0-

MALES (4650)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
BAILEY HEIRS GAS UNIT 809930													
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						66
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT													
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

KIDWELL HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778													
04	210	N	20	-0-	-190	B	-0-	20	2				-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2				-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2				-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2				-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	928	2	1	9	1	8
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-						-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616													
04	330	N	3	-0-	-327	B	-0-	3	2				83
05	341	N	40	-0-	-301	B	-0-	2	1	38	2		83
06	300	N	41	-0-	-259	B	-0-	41	2				83
07	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	1	11	2		83
08	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2				83
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-						83

OIL AND GAS DIVISION

MALES (4850)			56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889										
ROBERTSON GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 072712	COMPL. DATE 01/21/1989	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4328	-	5206				
M	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
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 2		N	-0-				128
05	713 N	619	-0-	-94	-0-	12 1	607 2	N	-0-				128
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	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
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	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				47

HOBSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 087916	COMPL. DATE 12/08/1979	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4806	-	4814				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009													

OXXN			630579										
SHARPE			WELL #: 1	RRCID -> 073114	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4315	-	5058				
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RKW OPERATING LLC			714311										
TABOR GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 126030	COMPL. DATE 12/18/1987	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4304	-	4345				
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-				-0-
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	30 2		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MALES (4850)		//CONT.//			56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930									
LONG - JONES					WELL #: 1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	52	-0-	52	52	2	1	50	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	112	60	2			N	-0-			-0-
07	176 X	64	-0-	-112	-0-	6	1	58	2	N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09	60 N NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813 - 4826					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

CRAVER, R. M.					WELL #: 1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954 - 5011					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MALLORY (STRAWN)					56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563									
STUART, J. N. "B"					WELL #: 31	RRCID -> 256839	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 1070 - 1086					
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555				CNTY: PALO PINTO					
STUART, ELLEN G. "B"					WELL #: 10	RRCID -> 175199	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 1942	PERF. 1500 - 1516					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS					818896				CNTY: PALO PINTO					
MALLORY, O. L.					WELL #: 2	RRCID -> 100890	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 1674	PERF. 1082 - 1090					
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965							
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	- 1384		
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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.				140598							
HARLOW, LOUISE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 133650	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3367	- 3390		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
SA4 (STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID -> 141977	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 3984	PERF. 3284	- 3313		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SA 2 (Troxell)		WELL #:		1	RRCID -> 141984	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
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
SA3 (COLQUITT)		WELL #:		1	RRCID -> 143617	COMPL. DATE 07/20/1987	TOTAL DEPTH 3999	PERF. 3353	- 3368		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-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		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
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-	-0-			N	NO RPT		30

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598														
W. G. STANSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205062		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335								
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-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								
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					1
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

J & TG, LLC		427427														
WEATHERS		WELL #: 1		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311								
04	120 #	39	-0-	-81	-0-	38	2	1	9	Y	1					30
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	32	2	1	9	Y	1					31
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 # NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					34

JP OIL & GAS, LLC		448017														
KERR		WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
JP OIL & GAS, LLC //CONT.// 448017
BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
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

KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 3288

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			66
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			66
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

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
CDJ OIL CO. 140598															
HARLOW, LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09		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															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOVALL, HOWARD 824340															
AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101															
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
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-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235															
04		120 #	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-			4
05		93 #	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-			4
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

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114															
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
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-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.// 57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.// 824340											
AUTRY "K"		WELL #: 1		RRCID -> 131764		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3194 - 3235			
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
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
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-

AUTRY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 131765		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 3829		PERF. 3347 - 3352			
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			82
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			82
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

AUTRY "L"		WELL #: 1		RRCID -> 131766		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3180 - 3209			
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			63
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			63
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

AUTRY "D"		WELL #: 1		RRCID -> 131767		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3134 - 3147			
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
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-

AUTRY		WELL #: 1		RRCID -> 131768		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3096 - 3105			
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
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-

AUTRY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 133651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 3763		PERF. 3101 - 3113			
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			73
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			73
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

AUTRY 22 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134924		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3248 - 3266			
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
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-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
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-

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

HONEA, AVA				WELL #:	1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 - 3445	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS							
MCCONNELL				WELL #:	2	RRCID ->	120877	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	3312 - 3318	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

BROOKS				WELL #:	2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3292 - 3300	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARBLE FALLS (4070)
BASA RESOURCES, INC.
WRIGHT, C. M.

57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT
053974
WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008
CNTY: PALO PINTO

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

DALLAS PRODUCTION, INC.
RYAN MORTGAGE COMPANY

197690
WELL #: 3 RRCID -> 283597 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3894 - 4009

04	2040 N	1545	-0-	-495	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	114	-0-	-1994	-0-	114	3			N	-0-					-0-
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	1	8			-0-
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	3	1	9	N	1	1	8			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC
ALEXANDER

448761
WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC.
MCCLURE LEASE

500222
WELL #: 4 RRCID -> 282982 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWDEN-BANE

WELL #: 1 RRCID -> 282983 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4580 - 4620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARGIE (CONGL)
AMEN OIL LLC
MONTGOMERY "55"

57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL
016944
WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862
CNTY: CALLAHAN

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIANAS, S. (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH TWO		57420 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3235 - 3251						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MARINER (CONGL.) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC MARINER		57513 075 637403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789 - 3794						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MARINER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3558 - 3574				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MARINER "A"		WELL #:		2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3462 - 3479				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MARINER "B"		WELL #:		1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3772 - 3877				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TRACER OPERATING, INC. DEAN, HELEN LOUISE		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3867						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC			388911						CNTY: PARKER						
WILLIAMS			WELL #: 1 U		RRCID -> 100722		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5436 - 5446				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223						CNTY: PARKER						
JOHNSON			WELL #: 2		RRCID -> 207094		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5516 - 5538				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		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				
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
05		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
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-

RIDDLE TRACT 3			WELL #: 1		RRCID -> 112783		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3013 - 3028				
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
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-

RIDDLE TRACT 5			WELL #: 1		RRCID -> 113950		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3015 - 3042				
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
05		465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
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-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05	279 N	145	-0-	-134	-0-	145 2		N	-0-			-0-
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-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
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-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

04	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2		N	-0-			-0-
05	403 N	194	-0-	-209	-0-	194 2		N	-0-			-0-
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-	-0-		N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-		N	-0-			-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

04	2610 N	2558	-0-	-52	-0-	2558 2		N	-0-			74
05	2759 N	757	-0-	-2002	-0-	757 2		N	-0-			74
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

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
 RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			11
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-			11
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-		N	NO RPT			11
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-		N	NO RPT			11

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			8
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2		N	-0-			8
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	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-		N	NO RPT			8
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-		N	NO RPT			8

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059									
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3000 - 3010		
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
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-			2
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			2
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			2

MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3038 - 3044		
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3032 - 3036		
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			27
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			27
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2942 - 2946		
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			44
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			44
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	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			44
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			44

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3054 - 3062		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3225 - 3240		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MARY EMMA (CADDO)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
3 S PRODUCTION, INC. SHEPARD		953796		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	11	3	6	9	N	5				73
05	124 N	11	-0-	-113	-0-	10	3	1	9	N	1				74
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
MASK (CADDO)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
DRILLOGIX EXPLORATION LLC MASK 2284		228368		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MATTHEWS (CADDO)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
FTC CONSULTING, LLC MATTHEWS ACC 2		288423		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-12		881442		WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD. BURLESON "34"		881442		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175			
04	1710 N	1568	-0-	-142	-0-	1527	3	41	9	N	37				234
05	1705 N	282	-0-	-1423	-0-	280	3	2	9	N	2	169	1		67
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				67
07	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1389	3	52	9	N	47				114
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1531	3	14	9	N	13				127
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1025	3	6	9	N	5				132

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 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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 07/03/2020 - P/A 07/30/20												

NEWELL 12-8		WELL #: 1D		RRCID -> 204324		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3902 - 3908		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
09		14B2 EXT	-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		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
FAMBRO D		WELL #: 3		RRCID -> 107830		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3813 - 3816		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			81
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018												

FAMBRO "D"		WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3854 - 3864		
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) //CONT.// 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788												
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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-
09		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906												
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-
05		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-
07		403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-
08		372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT

SAM FAMBRO '10' WELL #: 2 RRCID -> 274732 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934												
04		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT

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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
BRANNON II WELL #: 5 RRCID -> 092534 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3648												
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
*05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
06		0 #	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

STONE WELL #: 1 RRCID -> 095562 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791						
BRANNON II		WELL #:		6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3750	- 3758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
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-

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	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 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-

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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)				59163 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.				427649						
WHITESIDE		WELL #:		2	RRCID -> 076143	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24		N	NO RPT		-0-

WHITESIDE				WELL #:	1	RRCID -> 181992	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A	
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-		-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-		-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-		-0-
*07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 2	N	-0-		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)		//CONT.//		59163 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649								
WHITESIDE		WELL #:		2 A	RRCID ->	182002	COMPL. DATE	02/30/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-

MCDANIEL (CONGL.)				59255 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	105161	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3974 - 3999	
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2		N	-0-		-0-
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	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFARLAND (JENNINGS)				59417 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
RINGO RIG LLC				712386								
HERRING, V.		WELL #:		5	RRCID ->	100788	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	1450	PERF. 1334 - 1344	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-

MCINTOSH (BIG SALINE)				59542 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD					
ASTEROID PRECISION, LLC				035598								
SSG KEVIN W. BUTLER		WELL #:		1	RRCID ->	073997	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4466 - 4486	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
WEST, F.		WELL #:		2	RRCID ->	073094	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A	
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-
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-

CRAVENS				WELL #:	4	RRCID ->	074055	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	5010	PERF. N/A
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
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-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842

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
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
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-

CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
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-

NELSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095

04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
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-

WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
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-

PEVELER, M. WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245

04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
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-

MCINTOSH (STRAWN) 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 COOK, DAVID W. 174327
 COOK "C" WELL #: 1 RRCID -> 092050 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
GARDNER, OLLIE				294515										
GARDNER, OLLIE				WELL #:	1	RRCID ->	070901	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	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
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP				302592										
SANDERS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	092319	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4910 - 4922	
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEVELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	094088	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4912 - 4922	
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-			3
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2			N	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			3

CLEVELAND				WELL #:	2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF.	4736 - 4740	
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2			N	-0-			-0-
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			-0-

GRISSOM PRODUCTION				334880										
GRISSOM				WELL #:	1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3758 - 3770	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
MCINTOSH D.				WELL #:	1	RRCID ->	069342	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	0 - 4380	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCINTOSH D.		WELL #:		2	RRCID ->	069574	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4358 -	0
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3			N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3			N	-0-			-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-

MCINTOSH D.		WELL #:		3	RRCID ->	071382	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

CAMPBELL, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	072736	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5256	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

NELSON, D.		WELL #:		1	RRCID ->	072737	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5193	PERF.	N/A
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-		-0-
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-

MCINTOSH, L.		WELL #:		1	RRCID ->	074867	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-		-0-
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-

CRAVENS		WELL #:		5	RRCID ->	074905	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4784	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

NIX, T. H.		WELL #:		2	RRCID ->	075617	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709		
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
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-		-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-		-0-
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-

CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207		
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
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-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954		
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
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-

FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074		
04	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	3		N	-0-		-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-		-0-
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-

SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240		
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-
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-

LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
APEXCO, INC.		027480														
MASON, L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969								
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
EXPRO ENGINEERING, INC.		257082														
HEAVEN		WELL #: 1		RRCID -> 106788		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
MEEKER AND COMPANY, INC.		558961		RRCID -> 017975		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888								
DOSE, O. E., -B- UNIT		WELL #: 1														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007																
PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 017976		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007																
HILL, SALLIE		WELL #: 1U		RRCID -> 116304		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15	
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	

LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614	
04	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	325 2	1 9	N	1	35
05	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 2		N	-0-	35
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

BRENTS, WALKER		WELL #:		1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925	
04	180 N	117	-0-	-63	B	-0-	117 2		N	-0-	11
05	248 N	46	-0-	-202	B	-0-	46 2		N	-0-	11
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

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			15
05		P&A COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			15
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
		PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007										

HILL, SALLIE		WELL #:	1L	RRCID ->	116305	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4221 - 4231	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:	878925	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3988 - 0	
04		209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	58 1	151 3	Y	-0-	56
05		217 N	137	-0-	-80	B	-0-	41 1	96 3	Y	-0-	56
06		240 N	226	-0-	-14	B	-0-	80 1	146 3	Y	-0-	56
07		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	89 1	216 3	Y	-0-	56
08		339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	120 1	219 3	Y	-0-	56
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	104 1	205 3	Y	-0-	56

NORMAN MARIE		WELL #:	1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	4158 - 0	
04		443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	123 1	320 3	Y	-0-	-0-
05		620 N	273	-0-	-347	B	-0-	82 1	191 3	Y	-0-	-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	169 1	306 3	Y	-0-	-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	110 1	266 3	Y	-0-	-0-
08		248 N	3	-0-	-245	B	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	179 1	353 3	Y	-0-	-0-

BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4225 - 0	
04		270 N	224	-0-	-46	B	-0-	62 1	162 3	Y	-0-	10
05		248 N	217	-0-	-31	B	-0-	65 1	152 3	Y	-0-	10
06		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	118 1	212 3	Y	-0-	10
07		304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	89 1	215 3	Y	-0-	10
08		270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	96 1	174 3	Y	-0-	10
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	106 1	210 3	Y	-0-	10

FONDREN ELMER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	059924	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3837 - 0	
04		450 N	207	-0-	-243	B	-0-	57 1	150 3	Y	-0-	-0-
05		403 N	209	-0-	-194	B	-0-	62 1	147 3	Y	-0-	-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	169 1	306 3	Y	-0-	-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	80 1	194 3	Y	-0-	-0-
08		217 N	134	-0-	-83	B	-0-	47 1	87 3	Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	224	-0-	-256	B	-0-	75 1	149 3	Y	-0-	-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	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
04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	148 1	386 3	Y	-0-		-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	153 1	358 3	Y	-0-		-0-
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-
DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220		PERF. N/A	
04	780 N	756	-0-	-24 B	-0-	210 1	546 3	Y	-0-		-0-
05	775 N	624	-0-	-151 B	-0-	186 1	438 3	Y	-0-		-0-
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-
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
WISE EXPLORATION		932980		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4592 - 4599	
CARPENTER		WELL #: 1									
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-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-
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125		PERF. N/A	
SIMMONS-RAMSEY		WELL #: 1									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

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) 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

04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N		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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.					629889									
BERNHARDT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A		
04		494 N		494	-0-	-0-	-0-	494	2	N		-0-		-0-
05		540 N		540	-0-	-0-	-0-	10	1	N		-0-		-0-
06		450 N		-0-	-0-	-450	-0-			N		-0-		-0-
07		465 N		402	-0-	-63	-0-	47	1	N		-0-		-0-
08		465 N		390	-0-	-75	-0-	52	1	N		-0-		-0-
09		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR -A-			WELL #:		1	RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH	5430	PERF. N/A		
04		1424 N		1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N		-0-		91
05		1652 N		1652	-0-	-0-	-0-	31	1	N		-0-		91
06		1380 N		-0-	-0-	-1380	-0-			N		-0-		91
07		1922 N		1922	-0-	-0-	-0-	225	1	N		-0-		91
08		1866 N		1866	-0-	-0-	-0-	248	1	N		-0-		91
09		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-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		
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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		
04		237 N		237	-0-	-0-	-0-	237	2	N		-0-		-0-
05		86 N		86	-0-	-0-	-0-	86	2	N		-0-		-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		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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		
04		346 N		346	-0-	-0-	-0-	346	2	N		-0-		30
05		396 N		396	-0-	-0-	-0-	396	2	N		-0-		30
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		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09		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
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		WELL #: 1		RRCID -> 060026		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372	
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
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL-GLASS				WELL #: 1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAYNE				WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-		-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	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	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
HAMMON				WELL #: 1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
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-

TARPON OIL & GAS CO.				836178							
SMITH BERRY				WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A	
04	1140 N	892	-0-	-248	-0-	892	3	N	-0-	110 1	32
05	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	937	3	N	68		100
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	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3450 X	3361	-0-	-89	-0-	3244 3	117 9		N	106	64 1			181	
05		3534 X	3301	-0-	-233	-0-	3301 3			N	-0-				181	
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	1 9		N	1	165 1			17	
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT				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								
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-				-0-	
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-				-0-	
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-	

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988						CNTY: PARKER								
CAVENESS		WELL #: 1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-				-0-	
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-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889						CNTY: PARKER								
HARRIS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A								
04		870 N	246	-0-	-624 B	-0-	246 2			N	-0-				27	
05		899 N	236	-0-	-663 B	-0-	4 1	232 2		N	-0-				27	
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-				27	
07		248 N	189	-0-	-59 B	-0-	22 1	167 2		N	-0-				27	
08		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	26 1	172 2		N	-0-				27	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				27	

OXXN		630579						CNTY: PARKER								
JONES-D-		WELL #: 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0								
04		859 N	859	-0-	-0 B	-0-	859 2			N	-0-				64	
05		729 N	729	-0-	-0 B	-0-	729 2			N	-0-				64	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				64	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				64	

DOW		6061221						CNTY: PARKER								
		WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A								
04		242 N	242	-0-	-0 B	-0-	242 2			N	-0-				13	
05		273 N	273	-0-	-0 B	-0-	273 2			N	-0-				13	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				13	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				13	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
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	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-

WALDEN		WELL #: 1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A		
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2	N	-0-		-0-
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	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-

SCHUTTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
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	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-

POPE, WILLIAM H.		671431		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770		
POPE "C"		WELL #: 1								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RHYNE, J.V.		706379		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128		
JONES-B-		WELL #: 1								
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		91
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 056273		COMPL. DATE 06/04/1973		TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A		
CRUM, LESLIE		WELL #: 1								
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	14 1	37 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	17 1	40 3	Y	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	25 1	45 3	Y	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	15 1	38 3	Y	-0-	-0-
08	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	12 1	22 3	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	22 1	43 3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925		WELL #: 2		RRCID -> 072617	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	220 1	572 3	Y	-0-		-0-
05	620 N	327	-0-	-293 B	-0-	98 1	229 3	Y	-0-		-0-
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-

WALKER BRENTS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH		5408 PERF. 5296 - 5302	
04	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	44 1	114 3	Y	-0-		32
05	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	56 1	131 3	Y	-0-		32
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

XPLORE OPERATING, LLC		946023		WELL #: 1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A	
FARMER B. J.											
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	39 1	395 3	N	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	42 1	366 3	N	-0-		-0-
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-

MURRAY L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH		5007 PERF. N/A	
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	25 1	255 3	N	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	18 1	160 3	N	-0-		-0-
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-

DALLAS, G.W.		WELL #: 1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH		5347 PERF. 4754 - 4762	
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	25 1	255 3	N	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	37 1	328 3	N	-0-		-0-
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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
DOSS

60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
033523
WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	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-

MEEKER (CONGL. 5100)
HILLTOP PETROLEUM LLC
PHILLIPS "C"

60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
388911
WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MEEKER (STRAWN 2400)
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP
COALSON

60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
617342
WELL #: 4 RRCID -> 282253 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3326 - 3410

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

RHYNE, J.V.
PHILLIPS "B"

706379
WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
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

MEEKER (1500)
OXXN
BROWN ELIZABETH

60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
630579
WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
06		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
08		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL C.J.				WELL #: 2	RRCID -> 064296	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 1446	PERF. N/A					
04		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261									
HASTINGS				WELL #: 1 C	RRCID -> 060232	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A					
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	Y	-0-		21
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2	Y	-0-		21
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3	N	-0-		-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
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-

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
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-		-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2	N	-0-		-0-
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-

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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
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-

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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

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

WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501																	
04	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374																	
04	PRTL	PLG		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577																	
04	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671																	
04	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIFF (CONGL.)		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.		240125														
FLUEGGE		WELL #: 4		RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLUEGGE		WELL #: 5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408								
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998								
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	517	2	37	9	N	34					34
05	589 N	372	-0-	-217	-0-	337	2	35	9	N	32					66
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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552								
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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	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								
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864								
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					33
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					33
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

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					
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6		RRCID -> 228803		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 3946					
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				22
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				22
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				22
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				22

RITCHIE-37-C		WELL #:		7		RRCID -> 237653		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 3858					
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				22
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				22
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				22
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				22

MIKLAR (STRAWN)		61323 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
BECK, J.		061146									
BECK, J.		WELL #:		1		RRCID -> 089036		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U		RRCID -> 092896		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			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-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	40 X		40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-					-0-
*05	40 X		40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 GILBERT, J. D. T-2 WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

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
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
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-

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			
04		4107	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
05		1860	1615	-0-	-245	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
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		1800	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH 4133		PERF. N/A			
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXXN			630579						CNTY: PARKER					
YOUNGBLOOD			WELL #: 1		RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 5184		PERF. N/A			
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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			
04		360 N	192	-0-	-168	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911								
DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 063612		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

J-TEC OPERATING, LLC		427739								
JOHNSON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406		
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3	N	-0-		-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEARS, J.L.		WELL #: 1		RRCID -> 078518		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442		
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		82
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 3	N	-0-		82
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	436 3	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	450 N	NO RPT	-0-	-450	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CADD)		61842 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC MITCHELL 8 NE		427406												
WELL #:		1		RRCID -> 212277		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4548 - 4503				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338 3			N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397 3			N	-0-			-0-
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC LANDRETH		033012												
WELL #:		1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4600 - 4610				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	419 N	419	-0-	-0-		-0-	419 2			N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-		-0-	376 2			N	-0-			-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300		-0-				N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WARREN		451280												
WELL #:		1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 4501		PERF. 4420 - 4424				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1351 N	1351	-0-	-0-		-0-	1351 2			N	-0-			15
05	1183 N	1183	-0-	-0-		-0-	1183 2			N	-0-			15
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	1110 N	NO RPT	-0-	-1110		-0-				N	NO RPT			15

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KATMANDU		648640												
WELL #:		2		RRCID -> 278240		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 4818		PERF. 4243 - 4262				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35 2			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37 2			N	-0-			-0-
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-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC TURKEY CREEK		427406												
WELL #:		1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4424 - 4432				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	266 N	266	-0-	-0-		-0-	266 3			N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-		-0-	245 3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-240		-0-				N	NO RPT			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PUTNAM		684645												
WELL #:		1		RRCID -> 097427		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4543 - 4547				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
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
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
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	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

D C - S														
WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772														
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY														
GILBERT, RED														
WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322														
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	9	1	22	3	Y	-0-			-0-
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-

CHASTAIN														
WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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														
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	129	1	261	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	76	1	193	3	Y	-0-			-0-
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-

PARKS-GILBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199														
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	238	1	480	3	Y	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	130	1	334	3	Y	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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																	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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
MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO																	
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911																	
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0																	
04	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2		N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	150	-0-	-0-	B	150	150	2		N	-0-					-0-
07	398	N	248	-0-	-0-	B	-0-	-150	2		N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815																	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-
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																	
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TOWER RESOURCES INC		862857								
WILSON, F.W.		WELL #: 1812		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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 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
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510	
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 2	N	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429	
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-	18
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-	18
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	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
05		372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3	N	-0-			-0-
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		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY													
GRAND BERRY													
WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056													
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-			2
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			2
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

LEXGAS, INC.													
HART RANCH													
WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240													
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-
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-

HART RANCH													
WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HART RANCH													
WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427													
04		1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
05		1302 N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
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-

HART RANCH													
WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222								
HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776		
M	O	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
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
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-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668		
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
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-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456		
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 2	N	-0-		-0-
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-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260		
RAMAC		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354		
FARMER,C.M.		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

THE BROGDON COMPANY, INC.		851453		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A		
LLOYD, B. M.		WELL #: 1								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
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

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				
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
05	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	3			N	-0-			-0-
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARS,J.L. "A"		918507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
WALTER RANCH		427739												
WALTER RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432				
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-			-0-
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	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-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				
04	480 N	257	-0-	-223	-0-	251	3	6	9	N	5			99
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7	9	N	6			105
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

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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

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			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
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-

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117			
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
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-

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			
04	3180 #	1795	-0-	-1385	-0-	1795 2		N	-0-		-0-
05	3286 #	2047	-0-	-1239	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
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-

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

04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
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-

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												

04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380												

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

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												

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												

04	810 N	723	-0-	-87	-0-	723	2	N	-0-			-0-
05	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2	N	-0-			-0-
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-

RHYNE, J.V. 706379												
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186												

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-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
04	1230 N	753	-0-	-477	-0-	753 3		N	-0-		117
05	1240 N	725	-0-	-515	-0-	725 3		N	-0-		117
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

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
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
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-

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
04	330 N	203	-0-	-127	-0-	203 2		N	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
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
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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
HUBBARD,J.G.		427739												
HUBBARD,J.G.		WELL #:		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258						
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
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	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MOORE,H.		427739												
MOORE,H.		WELL #:		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261						
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
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	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MURPHY STONE UNIT II		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MURPHY-STONE UNIT II		197690												
MURPHY-STONE UNIT II		WELL #:		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-		4 1	73 3		N	-0-			-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-		11 3			N	-0-			-0-
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-

STONE, C. UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	117940	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	2914	PERF.	2221 - 2231		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-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		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

SCOGGINS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	113905	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2052 - 2060		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	171955	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4384 - 4391		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442

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
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

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
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-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

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
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			72
05	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			72
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-			72
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-			72
08	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 2		N	-0-			72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-			72

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
LAFFOON FARM 481009												
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738												
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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
RHYNE, J.V. 706379												
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706												
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790												
04	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
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-
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782												
04	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	110 1	79 3	Y	-0-			-0-
05	248 N	122	-0-	-126 B	-0-	69 1	53 3	Y	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	213 1	130 3	Y	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	132 1	76 3	Y	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	128 1	76 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	80 1	79 3	Y	-0-			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-	

MELTON-TERRY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	091395	COMPL. DATE	10/15/1980	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799 - 2817
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-	

DUNAWAY, W.T. UNIT III										WELL #:	1	RRCID ->	092702	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2830 - 2840
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-	

G & F OIL, INC.										292000									
MARQUESS, F.H.										WELL #:	1	RRCID ->	091655	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2337 - 2878
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-						25	
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-						25	
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	

J-TEC PRODUCTION, LLC										427406									
CANYON VIEW										WELL #:	1	RRCID ->	204783	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737 - 2849
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-						-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-						-0-	
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		4 N	NO RPT	-0-	-4	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			33
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-			33
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115 3	2 9		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	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			35

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
 HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830

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

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

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

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
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

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

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

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)		61848 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PALO CROSS, LLC		637384										
DYMENT		WELL #: 1 C		RRCID -> 098078		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 2762 - 2774		
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
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-			-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-			-0-
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-

RHYNE, J.V.		706379						CNTY: PALO PINTO				
PEAK, B. UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2498 - 2502		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

GILL HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144794		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2503 - 2528		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
EDMONDSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 239781		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1126 - 1150		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DUNAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 240707		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1036 - 1268		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SAND VALLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 801 - 872		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO		DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690		DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1054 - 1076					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 1085	PERF. 1002 - 1015					
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 1	N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-				-0-
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-

SMITH, JERRY V.		792925		WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984		TOTAL DEPTH 1155	PERF. 1022 - 1044					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 1275	PERF. 1121 - 1144					
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-				-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS S. (4270)		61848 950		NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO		J-TEC OPERATING, LLC 427739		WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4551	PERF. 4269 - 4273	
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-				-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-				-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT				-0-

HILL		216262		WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4836	PERF. 4110 - 4116					
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-				10
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-				10
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	2 9			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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		22 1	19 2	28 2	N	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-		37 1	19 2	19 2	N	-0-	-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-		2 1	25 2	25 2	N	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-		38 1	24 2	24 2	N	-0-	-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-		6 1	15 2	15 2	N	-0-	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-		7 1	17 2	17 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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	120 N	95	-0-	-25	-0-		2 1	93 3		N	-0-	-0-
05	124 N	17	-0-	-107	-0-		17 3			N	-0-	-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169												
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-		24 1	946 3		N	-0-	-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		24 1	990 3		N	-0-	-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030												
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		30 1	1188 3		N	-0-	-0-
05	1426 N	1406	-0-	-20	-0-		34 1	1372 3		N	-0-	-0-
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-

9K INVESTMENTS LLC 988752												
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196												
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 3			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINGUS (STRAWN) AMEN OIL LLC BORCHER-WILBAR		61886 250 016944		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	1	RRCID ->	132937	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	1710 - 1720					
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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	116				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	37	-0-	37	153	37	3		Y	-0-					-0-
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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC LONG, LOLITA		743325 4		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF.	1775 - 1803					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	37	-0-	37	105	37	3		Y	-0-					-0-
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-

MINGUS (STRAWN 1700) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FERGUSON		61886 750 817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	5	RRCID ->	150668	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1740 - 1806					
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	442	3	N	-0-				-0-
05		527 N	82	-0-	-445	-0-	2	1	80	3	N	-0-				-0-
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-

INDIANOLA RR "5"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	1	RRCID ->	171484	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	1937 - 1963					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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-

MINNIE (STRAWN 1380) IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY		61907 500 425820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
		WELL #:	2	RRCID ->	093001	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	1350 - 1360					
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-					-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
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-

MIS RAIZES (DUFFER) BILMAC OIL CO., INC. EZZELL		62094 500 070875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #:	1	RRCID ->	118515	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3805 - 3813					
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					37
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					37
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		40
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		40
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

FOSTER, NATHAN S.				WELL #: 1	RRCID -> 105055	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3822	-	3848	
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-		26
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		26
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

FOSTER, STEVE				WELL #: 1	RRCID -> 107133	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 4139	PERF. 3835	-	3842	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	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	
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
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-

PILLANS				WELL #: 1	RRCID -> 115320	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3806	-	3814	
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		25
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		25
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

TATOM, R. N.				WELL #: 2	RRCID -> 172348	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3836	-	3856	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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-
PETEX		659782											
CAPPS "2993" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAGLEY		WELL #: 1		RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966					
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
05		2139 N	1391	-0-	-748	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
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 NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981					
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
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
		PLUGGED AND ABANDONED		05/08/2004									
MITTIE (MARBLE FALLS)		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					
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT			-0-
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-
TURNER		WELL #: 7		RRCID -> 118568		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572					
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854			Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854			Y	NO RPT			-0-
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-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580												
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 119335		COMPL. DATE 01/07/1972		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2742 - 2748				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT			-0-
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-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
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-

TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
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

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
DEB		WELL #:		1	RRCID ->	147961	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2712 - 2734	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-	
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-	

DENNIS, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	147963	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2718 - 2756	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111	
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	

TURNER "D"		WELL #:		10	RRCID ->	218865	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2708 - 2740	
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		68	
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		68	
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	

L.R.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218866	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2700 - 2752	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672	
04	540 #	300	-0-	-240	-0-	300	2		N	-0-		73	
05	620 #	78	-0-	-542	-0-	78	2		N	-0-		73	
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	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
EISON		WELL #: 2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2561 - 2870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-			97
05	465 #	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-			97
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

DAVIS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2522 - 2710				
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			58
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			58
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

STOKES, W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2697 - 2718				
04	330 #	278	-0-	-52	-0-	270	2	8	9	Y	7			32
05	341 #	331	-0-	-10	-0-	318	2	13	9	Y	12			44
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

STOKES, W.D.		WELL #: 2		RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2700 - 2726				
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
05	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
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-

DUSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141643		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2568 - 2668				
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			32
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			32
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

HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3117		PERF. 2610 - 2852				
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
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-

HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2991		PERF. 2644 - 2849				
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
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-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726							
FRASIER			WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF. 2568 - 2900
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

04		450 #	377	-0-	-73	-0-		377	2		N	105
05		527 #	445	-0-	-82	-0-		445	2		N	105
06		510 #	410	-0-	-100	-0-		410	2		N	105
07		527 #	407	-0-	-120	-0-		407	2		N	105
08		434 #	430	-0-	-4	-0-		428	2	2	9	107
09		420 #	205	-0-	-215	-0-		205	2		N	107

HAYNES			WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2557 - 2734

04		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2		Y	-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2		Y	-0-
06		12 #	8	-0-	-4	-0-		8	2		Y	-0-
07		12 #	7	-0-	-5	-0-		7	2		Y	-0-
08		12 #	7	-0-	-5	-0-		7	2		Y	-0-
09		10 #	7	-0-	-3	-0-		7	2		Y	-0-

THOMPSON			WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698 - 2718

04		66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	2		Y	-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-		52	2		Y	-0-
06		60 #	47	-0-	-13	-0-		47	2		Y	-0-
07		62 #	47	-0-	-15	-0-		47	2		Y	-0-
08		62 #	41	-0-	-21	-0-		41	2		Y	-0-
09		60 #	15	-0-	-45	-0-		15	2		Y	-0-

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706 - 2716

04		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2		Y	-0-
05		62 #	56	-0-	-6	-0-		56	2		Y	-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-		50	2		Y	-0-
07		62 #	50	-0-	-12	-0-		50	2		Y	-0-
08		62 #	45	-0-	-17	-0-		45	2		Y	-0-
09		60 #	16	-0-	-44	-0-		16	2		Y	-0-

HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520 - 2709

04		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2		Y	-0-
05		10 #	9	-0-	-1	-0-		9	2		Y	-0-
06		11 #	8	-0-	-3	-0-		8	2		Y	-0-
07		11 #	7	-0-	-4	-0-		7	2		Y	-0-
08		11 #	7	-0-	-4	-0-		7	2		Y	-0-
09		10 #	6	-0-	-4	-0-		6	2		Y	-0-

HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526 - 2706

04		156 R	156	-0-	-0-	-0-		156	2		Y	-0-
05		143 R	143	-0-	-0-	-0-		143	2		Y	-0-
06		139 R	139	-0-	-0-	-0-		139	2		Y	-0-
07		145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	2		Y	-0-
08		141 R	141	-0-	-0-	-0-		141	2		Y	-0-
*09		148 R	148	-0-	-0-	-0-		148	2		Y	-0-

HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717

04		60 #	31	-0-	-29	-0-		31	2		N	-0-
05		62 #	31	-0-	-31	-0-		31	2		N	-0-
06		60 #	23	-0-	-37	-0-		23	2		N	-0-
07		62 #	20	-0-	-42	-0-		20	2		N	-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-		25	2		N	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//	62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
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				
M	O	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			

04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-			
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-			
09		11 # NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-			

BRANDON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 062429	COMPL. DATE 04/21/1975	TOTAL DEPTH 2795	PERF. 2497	-	2576				
04		120 #	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	-0-	-0-			
*08		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-	-0-			
09		120 # NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-			

STRAUB				WELL #: 1	RRCID -> 062430	COMPL. DATE 05/10/1975	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2612	-	0				
04		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	-0-	-0-			
*08		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-	-0-			
09		120 # NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-			

FARLEY L. E.				WELL #: 2	RRCID -> 066885	COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH 2780	PERF. N/A						
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-			
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-			
09		3 # NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-			

STEPHENS N.E. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 068860	COMPL. DATE 10/20/1976	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2478	-	2630				
04		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-	-0-			
*08		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-	-0-	-0-			
09		630 # NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-			

BARNES B.L UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 068861	COMPL. DATE 10/21/1976	TOTAL DEPTH 2986	PERF. N/A						
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-			
*08		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-	-0-			
09		90 # NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-			

TERRILL, GEORGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078393	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2696	-	2754				
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-	-0-	-0-			
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-	-0-	-0-			
09		30 # NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-			

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B	CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700										
COAN-SIMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	082057	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2550 -	2568	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT, HADLEY			WELL #:		1	RRCID ->	094546	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	2562 -	2580	
04	240 #	207	-0-	-33	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
06	300 #	276	-0-	-24	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
07	310 #	309	-0-	-1	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
*08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	094549	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2526 -	2650	
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER			WELL #:		1	RRCID ->	100725	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 -	2512	
04	330 #	296	-0-	-34	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			19
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			19
06	510 #	395	-0-	-115	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			19
07	527 #	442	-0-	-85	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			19
*08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			19
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	104295	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2580 -	2600	
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	104769	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2490 -	2520	
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
06	210 #	158	-0-	-52	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
07	217 #	176	-0-	-41	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
*08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEATHINGTON ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	110184	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2508 -	2614	
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLE (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. WHITE		//CONT.// //CONT.//	62229 666 667700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
		WELL #:	1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2766 - 2774			
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
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			48
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			48
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 # NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			48

SOJOURNER DRILLING CORPORATION HALE			800750											
		WELL #:	1	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2702 - 2715			
04		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-
05		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			-0-
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 # NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

TORCH OPERATING LLC GRAY, J. B.			862620											
		WELL #:	1	RRCID ->	020984	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2951 - 2982			
04		390 #	375	-0-	-15	-0-	34 1	341 2		N	-0-			30
05		393 R	393	-0-	-0-	-0-	40 1	353 2		N	-0-			30
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 # NO RPT	-0-	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			30

BARNES, B. L.														
		WELL #:	1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF.	N/A			
04		390 #	333	-0-	-57	-0-	30 1	303 2		N	-0-			-0-
05		403 #	364	-0-	-39	-0-	37 1	327 2		N	-0-			-0-
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 # NO RPT	-0-	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. VINSON-HALE UNIT			881484											
		WELL #:	1	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2682 - 2716			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC. BOYD-WRIGHT UNIT			901174											
		WELL #:	1	RRCID ->	091703	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2486 - 2510			
04		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			-0-
05		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			-0-
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		90 # NO RPT	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	22
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	22
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 # 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											
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-	11
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	11
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		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											
04		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	41
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	41
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 # 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											
04		60 #	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-	48
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-	48
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 # NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT	48

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622											
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-
05		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-
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		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											
04		330 #	315	-0-	-15	-0-	315 3		N	-0-	-0-
05		341 #	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-	-0-
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-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					30
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					30
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MOAIC OIL LLC BYRD UNIT		589978		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636								
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018

MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC BONNEAU		//CONT.// 62290 600 //CONT.// 877448		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:		RRCID -> 222973		COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4389	- 4407								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018															

CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 222976	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 4435	PERF. 4352	- 4392							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018															

CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 227566	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4326	- 4376							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018															

MOBY DICK (STRAWN) TREE OPERATING, LLC BENNETT		62290 700 867559		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		RRCID -> 088976		COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 1708	- 1728								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) BLACK BANDANA LLC LONG '63'		62400 250 072506		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH								
WELL #:		RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4160	- 4190								
04	1170 N	756	-0-	-414	-0-	756 2			N	-0-					-0-
05	1581 N	120	-0-	-1461	-0-	120 2			N	-0-					-0-
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-

DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA		197690		RRCID -> 208065	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3861	- 3864							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

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				
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			61
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			61
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			64
IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY			425820	WELL #:	5	RRCID -> 141974	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4382	-	4454	
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-
MOODY-CRAWFORD			427739	WELL #:	1	RRCID -> 144792	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 4526	PERF. 4315	-	4336	
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC PATILLO			427739	WELL #:	1	RRCID -> 175834	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 4360	-	4560	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS			475741	WELL #:	1	RRCID -> 175387	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3291	-	3303	
04	360	N	202	-0-	-158	-0-	202 2	N	-0-			71
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3 2	N	-0-			71
06	270	N	2	-0-	-268	-0-	2 2	N	-0-			71
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	7 2	N	-0-			71
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			71
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			71
BAIRD - GREENHAW			475741	WELL #:	1	RRCID -> 193853	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3512	-	3567	
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741								
BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644		
M	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
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 2			-0-
05	341 N	2	-0-	-339	-0-		2 2			-0-
06	180 N	2	-0-	-178	-0-		2 2			-0-
07	651 N	5	-0-	-646	-0-		5 2			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			-0-

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645		
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			-0-

CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645		
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2			-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2			-0-

LEXGAS, INC.		WELL #: 8		RRCID -> 196748		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271		
BEST, JOE		500222								
04	120 N	111	-0-	-9	-0-		111 2			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-		109 2			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-		107 2			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-		105 2			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-		109 2			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-		101 2			-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266		
04	120 N	112	-0-	-8	-0-		112 2			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-		105 2			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-		102 2			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-		103 2			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2			-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			-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
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
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-

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255		
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
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-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292		
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-
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-

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	4199 -	4279				
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-			
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-			
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-			

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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	650				N	-0-			9			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	650				N	-0-			9			
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			

WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 -	4048				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144			
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			

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 -	4002				
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			88			
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			88			
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			

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 -	4053
04	480 #	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-			64			
05	465 #	255	-0-	-210	-0-	255	2			N	-0-			64			
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 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			64			

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
 BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

M	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
04	180 #	10	-0-	-170	-0-		10	2	N	-0-			-0-
05	93 #	14	-0-	-79	-0-		14	2	N	-0-			-0-
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 #	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

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITTSOON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

M	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
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1200	2	21	9	N	19	37
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1200	2	14	9	N	13	50
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

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 MOON RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 220123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042

M	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
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		1846	3		N	-0-		-0-
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854	3		N	-0-		-0-
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-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644
 PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3		N	-0-		65
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ATHENA RESOURCES, INC.		036056		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	* AMT	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456					
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-				-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-				-0-
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		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-				-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT				-0-
PITCOCK, INC.		665870		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443					
04		450 N	418	-0-	-32	-0-	418 2			N	-0-				-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-				-0-
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-
MOORE (MARBLE FALLS)		62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
RUTLEDGE, KENNY		739150		WELL #: 2		RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		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-
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		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-
MOORE BROS. (MARBLE FALLS)		62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE							
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274					
04		540 N	495	-0-	-45	-0-	495 2			N	-0-				-0-
05		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2			N	-0-				-0-
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		480 N	NO RPT	-0-	-480	-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) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
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
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				
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		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-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
COTTLE		WELL #:		3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844		
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			4
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			4
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
COTTLE		WELL #:		5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824		
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			1
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			1
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
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543										
CANNON		WELL #:		2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, SE (DUFFER)		62821 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
WHITT OIL & GAS, INC. ELLIOTT		921150		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		
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-		
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-		
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-		
MORAN, W. (CONGL.)		62822 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP SNYDER, MORRIS		033523		WELL #: 1		RRCID -> 076653		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 4098		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	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-		
SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3923 - 3933			
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34		
05	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34		
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		
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			
04	32 S	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			55		
05	31 S	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			55		
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		
SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 263499		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3902 - 3912			
04	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2550 2	4 9	N	4		165		
05	2542 #	1909	-0-	-633	-0-	1907 2	2 9	N	2		167		
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		
SAMUEL SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 286129		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3386 - 3996			
04	570 #	275	-0-	-295	-0-	267 2	8 9	N	7		103		
05	589 #	409	-0-	-180	-0-	387 2	22 9	N	20		123		
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		

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		483 R	483	-0-	-0-		482 2		1 9	N	1			39
05		465 #	291	-0-	-174		291 2			N	-0-			39
06		450 #	227	-0-	-223		227 2			N	-0-			39
07		465 #	177	-0-	-288		177 2			N	-0-			39
08		465 #	179	-0-	-286		179 2			N	-0-			39
09		450 #	159	-0-	-291		124 2	35	9	N	32			71

RIDDLE TRACT 6		WELL #: 1		RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2742				
04		570 #	509	-0-	-61		503 2	6	9	N	5	107 1		18
05		589 #	239	-0-	-350		236 2	3	9	N	3			21
06		570 #	289	-0-	-281		286 2	3	9	N	3			24
07		589 #	317	-0-	-272		295 2	22	9	N	20			44
08		589 #	451	-0-	-138		430 2	21	9	N	19			63
09		510 #	488	-0-	-22		484 2	4	9	N	4			67

RIDDLE TRACT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2650 - 2947				
04		289 R	289	-0-	-0-		287 2	2	9	N	2	58 1		9
05		279 #	46	-0-	-233		45 2	1	9	N	1			10
06		300 #	6	-0-	-294		5 2	1	9	N	1			11
07		341 #	274	-0-	-67		234 2	40	9	N	36			47
08		386 R	386	-0-	-0-		346 2	40	9	N	36			83
*09		396 R	396	-0-	-0-		392 2	4	9	N	4			87

COMYN NATURAL GAS, INC.		170059												
MARTIN UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901		PERF. 2662 - 2728				
04		30 #	22	-0-	-8		22 2			N	-0-			96
05		75 R	75	-0-	-0-		75 2			N	-0-			96
06		110 R	110	-0-	-0-		110 2			N	-0-			96
07		84 R	84	-0-	-0-		84 2			N	-0-			96
08		62 #	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			96
09		120 #	NO RPT	-0-	-120					N	NO RPT			96

MARTIN UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2664 - 2702				
04		182 R	182	-0-	-0-		182 2			N	-0-			27
05		216 R	216	-0-	-0-		216 2			N	-0-			27
06		219 R	219	-0-	-0-		219 2			N	-0-			27
07		210 R	210	-0-	-0-		210 2			N	-0-			27
08		124 #	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT			27
09		120 #	NO RPT	-0-	-120					N	NO RPT			27

MOGUL RESOURCES, LLC		573657												
HUMPHREYS, G.		WELL #: 1		RRCID -> 121076		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267		PERF. 2592 - 2623				
04		30 R	30	-0-	-0-		30 2			N	-0-			-0-
05		30 R	30	-0-	-0-		30 2			N	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-		30 2			N	-0-			-0-
07		30 R	30	-0-	-0-		30 2			N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-	
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-	
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-	

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738	- 2762	
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
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-	

HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565	- 2584	
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-	
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
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-	

SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686	- 2748	
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 #	-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-	

TEXOKAN OPERATING, INC.		850446												
MAYNARD		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		62870		300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.		195894												
DAWSON, D.E.		WELL #:		01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342	- 4529	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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 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
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
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-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
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-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845

04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
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-

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
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-

GADDY, OTTO S. 292359
 GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		18
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		18
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	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		18

LAUGHLIN, JERRY				488757						
LAUGHLIN, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889						
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787	
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		5
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4 1	N	207 2		5
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	N	125 2		5
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	N	111 2		5
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	14 1	N	94 2		5
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		5

THREE B, LP				857468						
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-		-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		-0-
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-

DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548	
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2	N	-0-		10
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2	N	-0-		10
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

DRAKE, R. T.				WELL #: 3	RRCID -> 080978	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4559	- 4817	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		10
05	186 N	41	-0-	-145	-0-	41 2	N	-0-		10
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

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

DRAKE, R. T.										WELL #: A 2		RRCID -> 198714		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		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-				

VANCO OIL & GAS CORP.										881484							
HERPEL-MURPHY										WELL #: 1		RRCID -> 085029		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		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-				

9K INVESTMENTS LLC										988752							
COVINGTON										WELL #: 1		RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-				
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-				
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-				
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-				
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-				

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	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	85	3	9	9	N	8	146				
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	93	3	17	9	N	15	161				
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	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			94				

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
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					
04	1900 N	751	-0-	-1149		875	751	2	Y	-0-			15
05	1540 N	665	-0-	-875		-0-	665	2	Y	-0-			15
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
SATTERWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075					
04	556 N	556	-0-	-0-		-0-	556	2	N	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-		-0-	532	2	N	-0-			-0-
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-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
RAGLIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063 - 4066		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	1900	N	829	-0-	-1071	847	829	2	Y	-0-		-0-	
05	1693	N	846	-0-	-847	-0-	846	2	Y	-0-		-0-	
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-	

RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4064 - 4068		
04	1900	N	862	-0-	-1038	959	862	2	Y	-0-		-0-	
05	1840	N	881	-0-	-959	-0-	881	2	Y	-0-		-0-	
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-	

SATTEWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4114 - 4120		
04	116	N	42	-0-	-74	-0-	42	2	Y	-0-		-0-	
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		-0-	
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-	

MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A		
04	1900	N	3004	-0-	1104	9198	3004	2	Y	-0-		55	
05	7750	N	2662	-0-	-5088	4110	2662	2	Y	-0-		55	
06	6504	N	2394	-0-	-4110	-0-	2394	2	Y	-0-		55	
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	Y	-0-		55	
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	Y	-0-		55	
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	Y	-0-		55	

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A		
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	2	4	9	N	4	158
05	2170	N	1694	-0-	-476	-0-	1692	2	2	9	N	2	160
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

SATTEWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 - 4077		
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	44
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	44
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

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) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			-0-

RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			60
09	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			
04	150 #	72	-0-	-78	-0-	72 2		N	-0-			21
05	124 #	73	-0-	-51	-0-	73 2		N	-0-			21
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

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 #	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					21
05	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					21
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

HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

04	1110 #	781	-0-	-329	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	899 #	557	-0-	-342	-0-	557	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 5 RRCID -> 115498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020

PITCOCK, INC. 665870
 WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					4
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					4
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

MURDOCH, K. E. WELL #: 2 RRCID -> 287252 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3074 - 3082

04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

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	
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	211	1	425	3	Y	-0-	28
05	589 N	341	-0-	-248	-0-	96	1	245	3	Y	-0-	28
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

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 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
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	113 1	227 3	Y	-0-			80
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	58 1	150 3	Y	2			82
						2 9						
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	108 1	270 3	Y	2			84
						2 9						
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

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

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			
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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			
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		5M	RRCID -> 134385	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2613	- 2628			
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		6M	RRCID -> 134386	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2685	- 2696			
04	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
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-

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NAIL TRACT 20 (MISS.)		64376 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
P.I.D. DRILLING INC		631265												
NAIL TRACT 20		WELL #: 2D		RRCID -> 181406		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4908 - 4928				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2020 - WELL PLUGGED 5/30/2020														

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				
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	3 1	301	2	N	4			61
							4 9							
05	465	N	249	-0-	-216	-0-	3 1	245	2	N	1			62
							1 9							
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
							3 9							
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	3 1	573	2	N	3			69
							3 9							
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	3 1	293	2	N	1			70
							1 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			
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
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-

NALL, P.			WELL #:	1 A	RRCID ->	100644	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	3644	PERF.	3479 - 3536			
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-

NALL, P.			WELL #:	3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3442 - 3452			
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-

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			
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-			-0-
05	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2				N	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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			
04	1740 N	215	-0-	-1525	-0-	214	2	1	9	N	1				78
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2				80
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	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				89

PARKER ENERGY COMPANY			640154												
SIKES, IDA B. & D.			WELL #:	1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3910 - 3940			
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N -0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N -0-	-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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	
04	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N -0-	-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N -0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1230 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	
04	240 N	120	-0-	-120 B	-0-	120	2			N -0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N -0-	-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210 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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-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-
S & E REAL ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N -0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
JACKSON "89"				WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747	
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N -0-	-0-
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N -0-	-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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
04	1290 N	72	-0-	-1218	-0-	72 2	N	-0-
05	620 N	250	-0-	-370	-0-	250 2	N	-0-
06	990 N	54	-0-	-936	-0-	54 2	N	-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-
08	248 N	44	-0-	-204	-0-	44 2	N	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT

FDL OPERATING, LLC			263924			CNTY: NOLAN		
NORTH NENA LUCIA UNIT			090732					
		WELL #:	46	RRCID -> 203476	COMPL. DATE 02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 6557 - 6793
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-		Y	20
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	18 1	Y	-0-
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-		Y	-0-
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-		Y	-0-
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	6 1	Y	6
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #:	45	RRCID -> 203477	COMPL. DATE 03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6719 - 6790
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		Y	-0-	
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		Y	-0-	
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		Y	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT			WELL #:	3518	RRCID -> 221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6703 - 6890
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		

MENA LUCIA (STRAWN REEF) FDL OPERATING, LLC NORTH MENA LUCIA UNIT		//CONT.// 64946 664 //CONT.// 263924		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NOLAN							
		WELL #: 118		RRCID -> 287535		COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	5	5	1			1
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NORTH MENA LUCIA UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6541 - 6917							
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	19	18	1			3
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PETRA OLEUM CORP. SPIRES, L. R.		659826 WELL #: 303		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961			TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A							
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					23
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					23
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

SPIRES, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962			TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A							
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					47
05	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					47
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

NEW SALEM (CONGL.) ROLLO RESOURCES, LLC SPARKS "B"		65190 500 726791		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1		RRCID -> 123804		COMPL. DATE 03/28/1987			TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

NEWELL(CADDO) VAN OPERATING, LTD. NEWELL 2		65329 400 881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #: 1		RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981			TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0							
04	1500 N	1225	-0-	-275	-0-	36	1	1189	3	N	-0-					97
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					97
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

NEWELL (CADDO)		//CONT.//		65329 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442										
NEWELL 12-12		WELL #:		1D	RRCID -> 181612	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4443 -	4548			
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWELL (COOK SAND)				65329 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD					
HARVICK, GEORGE R.				364200										
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		8	RRCID -> 255220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1579 -	1580			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
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-

MAYES, J.		WELL #:		1	RRCID -> 143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 -	3580			
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
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-

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			

NICHOLAS (DUFFER)		//CONT.//		65433	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
VESTAL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3580 - 3585			
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-			
05	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-			
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-			

NIMROD, NE. (LAKE SAND)				65513	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD				824340											
DUNNING ALMA		WELL #:		1 A	RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	N/A			
04	60 N	58	-0-	-2		-0-	58	3	N	-0-		13			
05	62 N	54	-0-	-8		-0-	54	3	N	-0-		13			
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			

HILL W.A.							1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF.	N/A
04	157 N	157	-0-	-0-		-0-	157	3	N	-0-		29			
05	186 N	159	-0-	-27		-0-	159	3	N	-0-		29			
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			

NINETEENTH HOLE (MORRIS)				65535	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
S & H RESOURCES				740282											
COLEMAN COUNTRY CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	096122	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	3041	PERF.	2190 - 2195			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-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-			

NOLAND (MARBLE FALLS)				65738	333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403											
NOLAND, E. T.		WELL #:		6	RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3383 - 3407			
04	471 N	471	-0-	-0-		-0-	471	3	Y	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
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-			

NOODLE, W. (PALO PINTO)				65827	600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES					
STAR PRODUCTION, INC.				815108											
KING, J. W. 281		WELL #:		1	RRCID ->	164291	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4675 - 4680			
04	330 N	320	-0-	-10		-0-	320	3	N	-0-		19			
05	341 N	331	-0-	-10		-0-	331	3	N	-0-		19			
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			

OIL AND GAS DIVISION

NOODLE, W. (PALO PINTO)		//CONT.//		65827 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JONES			
STAR PRODUCTION, INC.		//CONT.//		815108								
KING, J. W. 281		WELL #:		2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4660 - 4670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09	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
04	450 N	18	-0-	-432	-0-	18	3		N	-0-		-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-
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-

ROCK CREEK				WELL #:	109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	4114 - 4122
04	300 N	67	-0-	-233	-0-	67	3		N	-0-		-0-	
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-	
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-	

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
04	180 N	67	-0-	-113	-0-	41	3	26	9	N	24	172
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	172
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	49
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	252	3	24	9	N	22	71

LEE R.P.				WELL #:	4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	N/A
04	180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-	-0-	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	-0-	
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-	

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
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-	-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-	-0-
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3752 - 3768
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
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3773 - 3830
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
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-

DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3709 - 3813
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2	N	-0-			2
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			2
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

HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 - 3800
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3761 - 3853
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			14
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			14
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

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697 - 3782
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2	Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 - 3810
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	2	Y	-0-			32
05	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2	Y	-0-			32
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

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
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-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					39
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					39
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

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

04	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
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-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724 NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
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-

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE						CODE	CODE			CODE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKS, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDING, R. A.		WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23

DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
ROPER, E.		WELL #:		524	RRCID ->	157315	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3681 - 3698
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28

DAVENPORT, EVA H.		WELL #:		2801	RRCID ->	157320	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3693 - 3719
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORWOOD		WELL #:		48	RRCID ->	173114	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604 - 3766
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TERRELL, EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	173853	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641 - 3718
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10

MADDING, R. A.		WELL #:		804	RRCID ->	174456	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744 - 3764
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID ->	174584	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626 - 3959
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID ->	174862	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600 - 3678
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
ROPER, J. T.		WELL #:		413	RRCID ->	179392	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF. 3588 - 3864					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		51	RRCID ->	180803	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3675 - 3745					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		2401	RRCID ->	181170	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3701 - 3799					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2403	RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3660 - 3750					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
LITTLETON, J. C.		WELL #:		610	RRCID ->	182847	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3666 - 3754					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARRISON, J. L.		WELL #:		1214	RRCID ->	182848	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 3646 - 3716					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
DAVIS, L. L.		WELL #:		505	RRCID ->	184223	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3664 - 3759					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
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

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14

NORVELL (CONGLOMERATE)		WELL #:		66178 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		863965	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NOVICE, NORTH (GRAY)		WELL #:		66255 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		WELL #:		767834	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 3718 - 3715
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		WELL #:		66261 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
BLACK STRATA LLC		WELL #:		072748	RRCID ->	137446	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3709 - 3724
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		WELL #:		66300 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING		WELL #:		722855	RRCID ->	099031	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3850 - 3864
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				103
05	341 N	102	-0-	-239	-0-	101	2	1	9		104
06	240 N	26	-0-	-214	-0-	26	2				104
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						104
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						104
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						104

O'LAUGHLIN (2800)			66940 300 NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690											
MAURINE L. O'LAUGHLIN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:	15	RRCID ->	086636	COMPL. DATE	09/22/1979	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2869	-	2877
04		180 N	103	-0-	-77	B	-0-	10	1	93	3	N	-0-	-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-	-0-
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-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:	21	RRCID ->	087712	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2862	-	2869
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:	20	RRCID ->	087801	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2882	-	2890
04		210 N	116	-0-	-94	B	-0-	12	1	104	3	N	-0-	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-	-0-
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-
F-F OIL COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	219636	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2446	-	2533
HARTNETT														
04		180 N	116	-0-	-64	B	-0-	116	2			N	-0-	-0-
05		124 N	92	-0-	-32	B	-0-	92	2			N	-0-	-0-
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-
HITEX RESOURCES, LP			WELL #:	1	RRCID ->	113924	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3020	-	3026
DICKERSON														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764												

04		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874												

04		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
05		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
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-

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863												

04		300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211 2	N	-0-			68
05		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 2	N	-0-			68
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

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												

04		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
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-

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												

04		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
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-	

MCMURREY, M.H.D				WELL #:	75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 2891 - 2923
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-		-0-	
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-	

M.H. MCMURREY D				WELL #:	79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 2860 - 2909
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
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-	

MCMURREY, M. H. D				WELL #:	84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 2736 - 2858
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
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-	

MCMURREY, M. H.				WELL #:	23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 2853 - 2928
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
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-	

MCMURREY, M.H.				WELL #:	25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF. 2871 - 2903
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
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-	

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-		-0-
05		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-		-0-
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-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		27	RRCID -> 105785			COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 4430	PERF. 2852 - 2906

04		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
05		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
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-

GREEN, FLORENCE		WELL #:		20	RRCID -> 138046			COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 4154	PERF. 2813 - 2819

04		480 N	373	-0-	-107 B	-0-	373	2	N	-0-		-0-
05		589 N	373	-0-	-216 B	-0-	373	2	N	-0-		-0-
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-

WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID -> 189217			COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2397 - 2407

04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
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-

SKY RESOURCES, INC.		786408										
WILSON-HITSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158313			COMPL. DATE 05/17/1996			TOTAL DEPTH 4085	PERF. 2343 - 2362

04		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
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-

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

04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
06	30 N	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-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID ->	117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 4046 - 4056
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
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-

PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID ->	126204	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3878 - 3894
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
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-

PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3926 - 3932
FLOW, DON L.				665870							
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2		N	-0-		-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
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-

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
04	600 X	301	-0-	-299	-0-	30 1	271 3	N	-0-		-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 - 4282
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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	ALLOW CODE	GAS 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
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		25
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		25
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

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4221 - 4259
04	810 N	697	-0-	-113	-0-	697	2		N	-0-		42
05	992 N	697	-0-	-295	-0-	697	2		N	-0-		42
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

OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	4022 - 4078
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	4201 - 4212
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
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-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4214 - 4237
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-		101
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-		101
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

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4219 - 4227
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
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-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4312 - 4318
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
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-

O'LAUGHLIN (4200)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
MCMURREY, M.H. //CONT.// 631388												
WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299												
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

04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		34
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		34
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

PITCOCK, INC. 665870												
JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197												
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-		20
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		20
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

O'LAUGHLIN, W. (4200)												
DALLAS PRODUCTION, INC. 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
MAURINE L. O'LAUGHLIN 197690												
WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268												
04		210 N	208	-0-	-2	-0-	21 1	187 3	N	-0-		23
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		23
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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225												
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
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-

OLIVE MAE (CADD0)												
PETEX 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
MUELLER UNIT 659782												
WELL #: 1 RRCID -> 174651 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284												
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		67
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		67
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		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		67

OILIVE MAE (CADD0)		//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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		95 N	95	-0-	-0-	95	2		N	-0-	130
05		105 N	105	-0-	-0-	105	2		N	-0-	130
06		106 N	106	-0-	-0-	106	2		N	-0-	130
07		113 N	113	-0-	-0-	113	2		N	-0-	130
08		113 N	113	-0-	-0-	113	2		N	-0-	130
09		120 N NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	NO RPT	130

ALICE "2257"		WELL #:	1	RRCID -> 181155	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3308	-	3316		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STAPP RANCH UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 181156	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3276	-	3282		
04	770 N		770	-0-	-0-	770	2		N	-0-	307
05	835 N		835	-0-	-0-	835	2		N	-0-	307
06	797 N		797	-0-	-0-	797	2		N	-0-	307
07	826 N		826	-0-	-0-	826	2		N	-0-	307
08	914 N		914	-0-	-0-	914	2		N	-0-	307
09	810 N NO RPT		-0-	-810	-0-				N	NO RPT	307

HIGGINS UNIT		WELL #:	2B	RRCID -> 183010	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3296	-	3302		
04	7 N		7	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
05	13 N		13	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
06	4 N		-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
07	7 N		-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
08	13 N		-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOMLIN "3396"		WELL #:	2	RRCID -> 185541	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3302	-	3342		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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		
04	99 N		99	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
05	111 N		111	-0-	-0-	111	2		N	-0-	-0-
06	120 N		66	-54	-0-	66	2		N	-0-	-0-
07	93 N		86	-7	-0-	86	2		N	-0-	-0-
08	124 N		79	-45	-0-	79	2		N	-0-	-0-
09	60 N NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-

COMPTON "7"		WELL #:	1	RRCID -> 215650	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 3318	-	3330		
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360								
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-HITTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340								
04	300 X	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGNELL "51" WELL #: 1 RRCID -> 283078 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370												
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			21
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			21
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	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			21
09		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												
04		1913 N	637	-0-	-1276 B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
05		651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
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		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT			-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												
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			24
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			24
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
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												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
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

ECHO PRODUCTION, INC.			240125						CNTY: PALO PINTO						
GREEN, W.T.			WELL #: 7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944				
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05		403 N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-			-0-
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		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-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				
04		14 N	14	-0-	-0-	B	14	2			N	-0-			18
05		9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-			18
06		13 N	13	-0-	-0-	B	13	2			N	-0-			18
07		17 N	17	-0-	-0-	B	17	2			N	-0-			18
08		20 N	20	-0-	-0-	B	20	2			N	-0-			18
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		13 N	NO RPT	-0-	-13	B	-0-				N	NO RPT			18

NORMAN-ORAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A				
04		193 N	193	-0-	-0-	B	193	2			N	-0-			8
05		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			8
06		198 N	198	-0-	-0-	B	198	2			N	-0-			8
07		231 N	231	-0-	-0-	B	231	2			N	-0-			8
08		225 N	225	-0-	-0-	B	225	2			N	-0-			8
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		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				
04		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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-

GREEN, FLORENCE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A				
04		462 N	462	-0-	-0-	B	462	3			N	-0-			-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	B	500	3			N	-0-			-0-
06		420 N	333	-0-	-87	B	333	3			N	-0-			-0-
07		434 N	343	-0-	-91	B	343	3			N	-0-			-0-
08		434 N	338	-0-	-96	B	338	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		409 N	409	-0-	-0-	B	409	3			N	-0-			-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
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-

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	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-

ORAN PATTON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	085020	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4616 - 4636				
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD (CADD)				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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					42
09	14B2 EXT	NO RPT	-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				
04	180 N	161	-0-	-19		-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24		-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-		-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-		-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1		-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4		-0-	146	3			N	-0-					-0-

OXFORD (CADD) 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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS		68120 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-

REPASS		WELL #:		2		RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-

DOFFLEMYER		WELL #:		1		RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082	
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	-0-

TODD		WELL #:		1		RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115	
04	1470 N	1309	-0-	-161	-0-	1309	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1069	-0-	-251	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) GANNETT OPERATING LLC JOHNS		68130 003 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 204164		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4124 - 4148	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	70
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	70
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	-0-	71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	71

JOHNS		WELL #:		2		RRCID -> 212399		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050	
04	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	70
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	70
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	-0-	71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	71

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2580 N	2571	-0-	-9	-0-	2558	2	13	9	Y	12	119
05	2759 N	2544	-0-	-215	-0-	2530	2	14	9	Y	13	132
06	2580 N	2332	-0-	-248	-0-	2321	2	11	9	Y	10	125
07	2666 N	2441	-0-	-225	-0-	2428	2	13	9	Y	12	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	109

GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 - 3868
04	720 N	8	-0-	-712	-0-	8	2			N	-0-	133
05	620 N	41	-0-	-579	-0-	41	2			N	-0-	133
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

PK DAM (CONGLOMERATE "A")		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A
PICK OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A
04	222 N	222	-0-	-0-	B	59	1	163	2	N	-0-	19
05	196 N	196	-0-	-0-	B	54	1	142	2	N	-0-	19
06	179 N	179	-0-	-0-	B	40	1	139	2	N	-0-	19
07	220 N	220	-0-	-0-	B	65	1	155	2	N	-0-	19
08	208 N	208	-0-	-0-	B	60	1	148	2	N	-0-	19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	B					N	NO RPT	19

FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	N/A
04	159 N	159	-0-	-0-	B	42	1	117	2	N	-0-	2
05	122 N	122	-0-	-0-	B	33	1	89	2	N	-0-	2
06	145 N	145	-0-	-0-	B	32	1	113	2	N	-0-	2
07	116 N	116	-0-	-0-	B	34	1	82	2	N	-0-	2
08	127 N	127	-0-	-0-	B	37	1	90	2	N	-0-	2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B							
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	B					N	NO RPT	2

PK DAM (CONGLOMERATE "B")		WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3971 - 3981
PICK OIL & GAS, LLC		WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3971 - 3981
MURPHY, FRANCIS		WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3971 - 3981
04	433 N	433	-0-	-0-		115	1	318	2	N	-0-	16
05	423 N	423	-0-	-0-		116	1	307	2	N	-0-	16
06	314 N	314	-0-	-0-		70	1	244	2	N	-0-	16
07	421 N	421	-0-	-0-		124	1	297	2	N	-0-	16
08	438 N	438	-0-	-0-		126	1	312	2	N	-0-	16
09	300 N	NO RPT	-0-	-300						N	NO RPT	16

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		WELL #:		1	RRCID ->	083834	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	4127	PERF.	3710 - 3720
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		1	RRCID ->	083834	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	4127	PERF.	3710 - 3720
CURTIS, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	083834	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	4127	PERF.	3710 - 3720
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	86
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	86
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	86
09	14B DENY	NO RPT	-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	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
04		215 N	215	-0-	-0-	215	2	N	-0-			23
05		224 N	224	-0-	-0-	224	2	N	-0-			23
06		210 N	171	-0-	-39	171	2	N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09		0 N	NO RPT	-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
04		95 R	95	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
05		93 #	65	-0-	-28	65	2	N	-0-			-0-
06		90 #	75	-0-	-15	75	2	N	-0-			-0-
07		94 R	94	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
08		93 #	89	-0-	-4	89	2	N	-0-			-0-
*09		93 R	93	-0-	-0-	93	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
04		595 R	595	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
05		568 R	568	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
06		526 R	526	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
07		588 R	588	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
*08		590 R	590	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150			N	NO RPT			-0-

BRA				WELL #:	4	RRCID ->	121863	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3752 - 3768
04		137 R	137	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
05		155 #	131	-0-	-24	131	3	N	-0-			-0-
06		150 #	81	-0-	-69	81	3	N	-0-			-0-
07		155 #	136	-0-	-19	136	3	N	-0-			-0-
08		155 #	136	-0-	-19	136	3	N	-0-			-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150			N	NO RPT			-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
04		308 R	308	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
05		301 R	301	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		62 #	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60			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
04		30 #	5	-0-	-25	5	2	N	-0-			-0-
05		31 #	5	-0-	-26	5	2	N	-0-			-0-
06		5 R	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07		5 R	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08		5 R	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09		5 R	5	-0-	-0-	5	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		390 #	364	-0-	-26	-0-	364	2	N	-0-		42
05		403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2	N	-0-		42
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

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
04		7882 R	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2	N	-0-		25
05		7882 R	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2	N	-0-		25
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

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		32
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		32
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

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
04		420 #	115	-0-	-305	-0-	115	2	N	-0-		-0-
05		434 #	115	-0-	-319	-0-	115	2	N	-0-		-0-
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-

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
04		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		19
05		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		19
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

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
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	231	3	105 9	N	95	95
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	134	3	2 9	N	2	97
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	121	3	1 9	N	1	18
*07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	18
*08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	18
*09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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
04	360 N	62	-0-	-298	-0-	62 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-			-0-
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-

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
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	433 3	54 9	N	49		49
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		49
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

SNODDY STUART				WELL #: 2	RRCID -> 203405	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 4224	PERF. 3963	-		3968
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	35			35
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	1			36
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	20			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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	
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		-0-
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	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, WADE "47"				WELL #: 3	RRCID -> 206867	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 4205	PERF. 3536	-		3546
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	295 2	65 9	N	59	119 1	68
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	320 2	73 9	N	66		134
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		31

PALM (CADD0)		//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 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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-

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO			
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4410 - 4420
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 3	N	-0-			176
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-			176
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	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT			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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
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		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH		648640														
WELL #:	2	RRCID ->	067488	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

HEATH, ELIZABETH		WELL #:	4	RRCID ->	073095	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BACON ENERGY LANE		042398														
WELL #:	103	RRCID ->	190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3092 - 3124							
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					190
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
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

BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"		088563														
WELL #:	25	RRCID ->	261288	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3424 - 3435							
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
J. N. STUART												
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
//CONT.// 088563												
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 PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	
04	1620 #	1412	-0-	-208	-0-	1412	2		N	-0-		-0-
05	1581 #	1454	-0-	-127	-0-	1454	2		N	-0-		-0-
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-

SHEPARD												
WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594												
04	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-		107
05	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-		107
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

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC												
CREWS												
WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344												
04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		-0-
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-
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	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		-0-

DUNLAP-CHESNUT												
WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CREWS												
WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.												
GREEN, W. H. UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880												
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		5
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		5
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

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		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015												

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849 - 3860
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		74
05	217 #	119	-0-	-98	-0-	119	3		N	-0-		74
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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
WILLINGHAM D		WELL #:		2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF.	4290 - 4300
04	4440	1684	-0-	-2756	39269	1684	2		N	-0-		123
05	4588	1380	-0-	-3208	36061	1365	2	15 9	N	14		137
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

G & F OIL, INC.				292000								
WELLS		WELL #:		1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3778 - 3782
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-

GANNETT OPERATING LLC				293813								
CARTER BEND		WELL #:		8	RRCID ->	269373	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	1767 - 1770
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY				353200								
HAMPTON, ANGELA		WELL #:		1	RRCID ->	130759	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	2546 - 2552
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				427406								
LANDAR				WELL #: 7		RRCID -> 124632		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958		
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

04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
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	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705								
KIMBERLIN				WELL #: 5		RRCID -> 122785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/28/2020 - P/A 04/28/20								

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
ASHBY 1 AL				WELL #: 1		RRCID -> 168997		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053		
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
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-

LEXGAS, INC.				500222								
BRIDGES, DELBERT				WELL #: 3		RRCID -> 267536		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332		
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
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-

MOSAIC OIL LLC				589978								
WILLINGHAM				WELL #: 2		RRCID -> 264985		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC				616947								
BELDING, W. J. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3868	- 3876			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		301 R	301	-0-	-0-	301 2		N	-0-			43
05		419 R	419	-0-	-0-	419 2		N	-0-			43
06		102 R	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			43
07		62 #	-0-	-0-	-62			N	-0-			43
08		62 #	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			43
09		60 #	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT			43

BELDING, W. J.				WELL #: 4	RRCID -> 188461	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3582	- 3599			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
SIKES, HARRY				WELL #: 2	RRCID -> 212583	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 1644	PERF. 1070	- 1080			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-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			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-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			
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT

TRACER OPERATING, INC. 863965												
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229												
04		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
05		8 #	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-
06		8 R	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-
07		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
08		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	1			N	-0-
09		8 #	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	3	N	-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808												
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068												
04		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
WISE PRODUCTION COMPANY				933825										
HITTSO				WELL #:	1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3922 - 3932	
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
*10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			136
*11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			136
*12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			136
*01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			136
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1	-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	
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-			21
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			21
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	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			21

AMEN OIL LLC				016944			CNTY: PALO PINTO							
SNOWDEN-HART UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	057178	COMPL. DATE	09/26/1986	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	1668 - 1676	
04	236 N	77	-0-	-159	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
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-

SLEMMONS, HELEN				WELL #:	3	RRCID ->	180515	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4078 - 4088	
04	DLQ G-10	608	-0-	608	3892	608	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	3896	4	3			Y	-0-			-0-
06	2900 N	-0-	-0-	-2900	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-

LONG, LOLITA				WELL #:	6	RRCID ->	184734	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3699 - 3790	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	111	37	3			Y	-0-			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.			026646								
KEATLEY		WELL #:	1	RRCID ->	057463	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					118
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					118
06		274 N	274	-0-	-0-	54 1	220 2				118
07		998 N	998	-0-	-0-	154 1	844 2				118
08		1397 N	1397	-0-	-0-	189 1	1208 2				118
*09		1517 N	1517	-0-	-0-	196 1	1321 2				118

JONES		WELL #:	1	RRCID ->	059370	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRIDGES VASSIE		WELL #:	3	RRCID ->	061218	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	1486 - 1492
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES		WELL #:	3	RRCID ->	081809	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4098 - 4106
04		392 N	392	-0-	-0-	392 2					-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	283 2					-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	306 2					-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	361 2					-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	328 2					-0-
*09		320 N	320	-0-	-0-	320 2					-0-

JONES		WELL #:	6	RRCID ->	097515	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2643 - 2648
04		60 N	26	-0-	-34	26 2					-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	84 2					-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	134 2					-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	115 2					-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	147 2					-0-
*09		145 N	145	-0-	-0-	145 2					-0-

JONES		WELL #:	5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2806 - 2812
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
07		6 N	6	-0-	-0-	6 2					68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:	2	RRCID ->	123707	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	4051 - 4055
04		1210 N	1210	-0-	-0-	1210 2					128
05		1319 N	1319	-0-	-0-	1319 2					128
06		1487 N	1487	-0-	-0-	1487 2					128
07		1556 N	1556	-0-	-0-	1556 2					128
08	DLQ G-10		1556	-0-	1556	1556 2					128
09	DLQ G-10		1103	-0-	1103	2659 1103 2					128

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	77	1	202	2	N	-0-	133
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	150	1	374	2	N	-0-	133
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	2	N	-0-	133
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	121	1	663	2	N	-0-	133
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	92	1	584	2	N	-0-	133
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	89	1	596	2	N	-0-	133

HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	137593	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	2681 - 2690
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

JONES		WELL #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
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-

JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

MCQUERRY		WELL #:		2	RRCID ->	141849	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3463 - 3471
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	378	-0-	378	-0-	378	2			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	386	-0-	386	-0-	764	386	2		N	-0-	-0-

HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	20
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	20
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

KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	4	1	16	2	N	-0-	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	2	N	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	120	120
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	2	N	-0-	120
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	N	-0-	120

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646									
ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 - 4366	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102		107
08	14B2 EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-		107
09	14B2 EXT	22	-0-	22	28	3	1	19	2	N	-0-		107

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 - 2934	
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-		-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-		-0-

ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292	
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	126	1	530	2	N	-0-		31
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	82	1	327	2	N	-0-		31
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	78	1	315	2	N	-0-		31
07	682 N	396	-0-	-286	-0-	61	1	335	2	N	-0-		31
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	64	1	407	2	N	-0-		31
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	498	2	N	-0-		31

WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-		-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-		-0-
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-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		-0-
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-

LOCKHART, P. A.		WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012									
W. S. DOW		WELL #:	1 C	RRCID -> 155451	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF. 3834 - 3866				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			129
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			129
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523	WELL #:			1	RRCID -> 068073	COMPL. DATE 09/06/1976	TOTAL DEPTH	4146	PERF. N/A	
SANDERS												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MANLEY, J.H.		WELL #:	3	RRCID -> 121835	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF. 4736 - 4746				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONE		WELL #:	3	RRCID -> 126663	COMPL. DATE 03/07/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3664 - 3672				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CONE		WELL #:	2	RRCID -> 127563	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3796 - 3801				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523																	
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	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-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	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-

MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	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-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	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-

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	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-

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523											
CONE 11		WELL #:	1103B	RRCID ->	168983	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2373 - 2430			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			79
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
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

BACON ENERGY BRACKEEN, A. H.		WELL #:	042398	3	RRCID ->	044016	COMPL. DATE	04/01/1967	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	N/A		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

BRACKEEN, A. H.		WELL #:	1	RRCID ->	060104	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	891 - 1308			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON PETROLEUM LLC CONWAY, J. W.		WELL #:	053302	15	RRCID ->	203465	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	1242	PERF.	1158 - 1166		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	508					N	595			782
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	508					N	513			1295
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1323

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360															
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0															
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
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-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-

BIG STAR EXPLORATION 070442															
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982															
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BJB TRANSPORT LLC 072511															
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
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-

BRIERTON & BRIERTON 092591															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
BRIERTON & BRIERTON		//CONT.//		092591												
BRIERTON G. S. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	067887	COMPL. DATE	05/28/1976	TOTAL DEPTH	3776	PERF.	3440 - 3444				
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SITTON, ANGLE		WELL #:		1	RRCID ->	210835	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5394 - 5438				
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					109
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					109
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

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849												
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	190167	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2965 - 2980				
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIE PETTY		WELL #:		1D	RRCID ->	245654	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4164 - 4167				
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					4
05	744 N	475	-0-	-269	-0-	475	2			N	-0-					4
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BETTIE PETTY		WELL #:		2D	RRCID ->	245656	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4004 - 4008				
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744 N	192	-0-	-552	-0-	192	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
05	806 N	736	-0-	-70	-0-	736 2		N	-0-			-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A

04	540 N	258	-0-	-282	-0-	258 2		N	-0-			-0-
05	558 N	230	-0-	-328	-0-	230 2		N	-0-			-0-
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-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//	197690											
SAND VALLEY "B"		WELL #:	3	RRCID ->	242071	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4250 - 4584			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		510 N	110	-0-	-400	-0-		5 1	105 3	N	-0-			3
05		651 N	9	-0-	-642	-0-		9 3		N	-0-			3
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

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID ->	259709	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3018 - 3148			
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID ->	274198	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1648 - 1658			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:	2	RRCID ->	075251	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DRILLOGIX EXPLORATION LLC		WELL #:	1	RRCID ->	209326	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	434 - 456			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	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			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196															
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
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 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															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGIN, GEORGE 243233															
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740															
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENR OPERATING, LLC 253075															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		1380 N	1254	-0-	-126	-0-		1254	2		N	-0-			21
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1254	2		N	-0-			21
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//	253489								
GARLAND BEND UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	283040	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3964 - 4212
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
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-			-0-
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-

G & F OIL, INC.		292000									
PADGETT, J.W.		WELL #:	4	RRCID ->	090663	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3835 - 3839
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

PADGETT, J. W.		WELL #:	3	RRCID ->	090803	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3654 - 3661
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

COSTELLO		WELL #:	1	RRCID ->	092977	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2181 - 2298
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

COSTELLO		WELL #:	2	RRCID ->	097255	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2198 - 2218
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

GREEN, WYLIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	098637	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4380 - 4386
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			96
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			96
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504												
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376												
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-						-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412												
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2				-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035												
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000										
COSTELLO		WELL #: 5		RRCID -> 209989		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4156 - 4192		
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	
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	252	2	17	9	N	15	182
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	280	2	13	9	N	12	194
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	211

JADE		WELL #: 2		RRCID -> 256734		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2612 - 2728		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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-

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 261490		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2447 - 2478		
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

GARDNER, EARL		WELL #: 1		RRCID -> 072760		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 4160		PERF. N/A		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC		WELL #: 1A		RRCID -> 177967		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2783 - 2799		
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
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-

PROCTOR		WELL #: 2		RRCID -> 181408		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3692 - 3706		
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-	4
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-	4
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
GTG OPERATING, LLC			337080									
STUART, J.N.		WELL #:	197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1062 - 1075		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	9 1	5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		10
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

STUART, J.N. "A"		WELL #:	201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF. 1020 - 1030		
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:	208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF. 924 - 960		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

STUART, J. N. "A"		WELL #:	193	RRCID ->	135873	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1454 - 1464		
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-		18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

STUART, J. N.		WELL #:	211	RRCID ->	136052	COMPL. DATE	09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF. 1440 - 1494		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080													
STUART, J.N. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147395		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 1095		PERF. 1050 - 1095					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

HARDONCOURT, FRANCES D.		356760						CNTY: PALO PINTO							
HARDONCOURT A		WELL #: 4		RRCID -> 108081		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 1853		PERF. 1172 - 1175					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HITEX RESOURCES, LP		390521						CNTY: PALO PINTO							
DICKERSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 117221		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3807 - 3837					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT				21
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

DICKERSON		WELL #: 5		RRCID -> 121988		COMPL. DATE 07/24/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3525 - 3610					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
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

HUNTER ENERGY, INC.		418929						CNTY: PALO PINTO							
ROSS		WELL #: 1AR		RRCID -> 097519		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3794 - 3798					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
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

LANGFORD "H"		WELL #: 2		RRCID -> 190625		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3915 - 3920					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/2019

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
REAGAN, MARY		WELL #:		312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

M.E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2240 - 2254				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	156022	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 2579 - 2592				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PEARSON		WELL #:		1	RRCID ->	157298	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	4302	PERF. 2597 - 2836				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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-

JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF. 2536 - 2546				
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2556 - 2562				
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2410 - 2482				
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406												
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625												
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
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605												
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-	-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
*08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976												
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	267	3	35	9	N	217
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	217
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	N	222
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	319	3	15	9	N	59
*08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	503	3	195	9	N	59
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	59

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244												
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-
*08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-
*07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-
*08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
KEATING ENERGY, INC. 453142															
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
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		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078															
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1439	2	9	9	N	8			26
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1445	2	9	9	N	8			34
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	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			51

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705															
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2020 - P/A 05/13/20															

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - P/A 06/02/20															

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A															
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			39
05		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			39
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

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090															
04		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
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-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A															
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			125
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			125
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741														
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			85
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			85
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

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0														
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-			-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-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		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														
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			7
05		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			7
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

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674														
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			88
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			88
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

L.J. RESOURCES, LLC 479988														
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500														
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988													
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3	N	-0-			-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
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-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553													
04		900 N	746	-0-	-154	-0-	746	3	N	-0-			-0-
05		837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3	N	-0-			-0-
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-

L R OPERATING CO. 480254													
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730													
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
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-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A													
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
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-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020 - P/A 06/09/20

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222							
HART				WELL #: 1	RRCID -> 065748	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4330	- 4340		
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
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
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-

LISTER, JOE K.				503360							
LISTER				WELL #: 1	RRCID -> 073598	COMPL. DATE 12/11/1975	TOTAL DEPTH 4816	PERF. N/A			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLURE, J.D. TRUST				540704							
MCCLURE-HELMS				WELL #: 1	RRCID -> 075041	COMPL. DATE 07/18/1977	TOTAL DEPTH 4209	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-

MINGUS OIL & GAS				569683							
WILBAR				WELL #: 4	RRCID -> 075692	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-
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-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140							
LEMLEY-GILMORE				WELL #: 1	RRCID -> 098710	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4032	- 4118		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988							
JOHNSON ALPHA				WELL #: 1	RRCID -> 063531	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 2943	- 2958		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		//CONT.//		571988									
CLAYPOOL, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	106100	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4050 - 4058		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
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-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657			CNTY: PALO PINTO						
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID ->	044049	COMPL. DATE	03/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

LONG, C. B. -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	044050	COMPL. DATE	01/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

NWG OPERATING LLC				616947			CNTY: PALO PINTO						
BELDING, W. J. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	147128	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3655 - 3660		
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-			60
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-			60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	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		
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678			CNTY: PALO PINTO						
ARROTT		WELL #:		2	RRCID ->	157213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4032 - 4040		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					38
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					38
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

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618

04	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	58	-0-	58	158	58	3			Y	-0-					-0-
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-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

04	14B2 EXT	51	-0-	51	102	51	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	57	-0-	57	159	57	3			Y	-0-					-0-
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-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	52	-0-	52	102	52	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	59	-0-	59	161	59	3			Y	-0-					-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403														
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082														
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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														
04	14B2	EXT	50	-0-	50	101	50	3		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	61	-0-	61	162	61	3		Y	-0-			-0-
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-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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														
04	14B2	EXT	51	-0-	51	101	51	3		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	55	-0-	55	156	55	3		Y	-0-			-0-
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-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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														
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			1
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			1

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730							
SIKES, HARRY		WELL #:		1	RRCID -> 144446	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4223	- 4229		
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
04		120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2	N	-0-		6
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		6
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	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		6

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		WELL #:	2	RRCID -> 219855	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 2985	PERF. 2118	- 2166	
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
05		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
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-

WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 221430	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 2342	PERF. 2110	- 2168		
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06		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-

DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 222984	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3760	- 3794		
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
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-

HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID -> 248277	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 882	- 908		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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 #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		-0-	
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-	
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-	

PETEX				659782									
HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168	
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-		-0-	
05		1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1588 2		N	-0-		-0-	
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		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		-0-	

PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307									
MCCLURE J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	056672	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22	

WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID ->	096289	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2445 - 2450	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

MCCLURE, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	140912	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	4220 - 4230	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B DENY	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-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307						
WILLINGHAM W		WELL #: W 2		RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2410	- 2600		
M	O	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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

JOHNSON, HELEN		WELL #: 13		RRCID -> 198394	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2692	- 2698		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281194	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4180	- 5106		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	2344	-0-	2344	2344	2344	2	N	-0-	-0-
08	SWR 10	30	-0-	30	2374	30	2	N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2374			N	NO RPT	-0-

WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 281921	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 1654	- 4250		
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	93
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	302	2	N	28	12
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	12
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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			
PITCOCK, INC.				665870						
GREEN, F.				WELL #: 6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	- 2478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
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-

F. GREEN				WELL #: 9	RRCID -> 223674	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4618	PERF. 4146	- 4150	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 227572	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4674	- 4679	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416 2	1 9	N	1	35
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-	35
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

PROCO OPERATING CO., INC.				WELL #: 1	RRCID -> 058282	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 964	- 1004	
LYON W.L.				679595						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #: 1	RRCID -> 074185	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 4543	PERF. N/A		
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-
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-

NASH				WELL #: 1	RRCID -> 110187	COMPL. DATE 04/06/1984	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 1428	- 1438	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	18
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	18
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595										
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-
*08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211										
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-
*08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458										
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-
*08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629 WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072										
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
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		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098															
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			6
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			6
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242															
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			4
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			4
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791						
LEMLEY-VINCENT		WELL #:	1	RRCID -> 113522	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH	4626	PERF. 2842 - 2850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
LEMLEY-VINCENT		WELL #:	2	RRCID -> 116303	COMPL. DATE 10/20/1984	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 2600 - 2642	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:	1	RRCID -> 101909	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH	4177	PERF. 3636 - 3646	
MERCER									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOUX, JAMES		WELL #:	2	RRCID -> 102362	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3418 - 3427	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOUSTON, RAYMOND		WELL #:	2	RRCID -> 156532	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2275 - 2309	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MCDANIEL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 164789	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 1730 - 1736	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223																	
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SKY RESOURCES, INC. 786408 LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A																	
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504																	
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-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-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586																	
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					120
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					120
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
STEPHENS ENERGY CORP. 817515													
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
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-

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153													
04		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
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-

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314													
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

STOVALL OPERATING CO. 824339													
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653													
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		-0-
05		465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2		N	-0-		-0-
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-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988													
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339												
SINGLETON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 200559		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 4426		PERF. 2988 - 3177				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-

HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794				
04	520	N	520	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
07	465	N	236	-0-	-229	236	2			N	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
09	240	N	176	-0-	-64	176	2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688				
04	120	N	120	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	124	N	91	-0-	-33	91	2			N	-0-			-0-
06	150	N	106	-0-	-44	106	2			N	-0-			-0-
07	124	N	123	-0-	-1	123	2			N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-

SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271				
04	90	N	72	-0-	-18	28	2	44	9	N	40			209
05	93	N	92	-0-	-1	62	2	30	9	N	27			236
06	120	N	104	-0-	-16	73	2	31	9	N	28			264
07	98	N	98	-0-	-0-	83	2	15	9	N	14	178	1	100
08	127	N	127	-0-	-0-	86	2	41	9	N	37			137
*09	105	N	105	-0-	-0-	76	2	29	9	N	26			163

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692				
04	14	N	14	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	14	N	10	-0-	-4	10	2			N	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	11	2			N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-

HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762				
04	600	N	248	-0-	-352	248	2			N	-0-			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
06	600	N	591	-0-	-9	591	2			N	-0-			-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
08	651	N	596	-0-	-55	596	2			N	-0-			-0-
09	600	N	561	-0-	-39	561	2			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2682 - 2915				
04	450	N	444	-0-	-6	444	2			N	-0-			-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
07	465	N	450	-0-	-15	450	2			N	-0-			-0-
08	496	N	455	-0-	-41	455	2			N	-0-			-0-
09	450	N	430	-0-	-20	430	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//	824339							
ASH WAC		WELL #:	1	RRCID -> 265365	COMPL. DATE 04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3850	-	3875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-
*09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION			835707							
BALL		WELL #:	1	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3214	-	3220
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	101 1	571 2	N	-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	92 1	568 2	N	-0-
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	68 1	632 2	N	-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	53 1	661 2	N	-0-
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	46 1	608 2	N	-0-
09		540 N	344	-0-	-196	-0-	18 1	326 2	N	-0-

BALL		WELL #:	3	RRCID -> 172322	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH	3877	PERF. 3100	-	3120
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BIRD, HENRY		WELL #:	6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3418	-	3428
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964							
DEWITT		WELL #:	2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DEWITT		WELL #:	1	RRCID -> 063413	COMPL. DATE 05/25/1975	TOTAL DEPTH	4355	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106												
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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-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-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238												
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2020												

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-	-0-
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-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	565	3	19	9	N	17	189
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	3	6	9	N	5	194
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

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	32
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-	32
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

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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							AMT	AMT			AMT	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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												
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		6
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2	N	-0-		6
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		6
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		6
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		6
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	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												
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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												
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-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												
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	34	3	Y	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	32	3	Y	-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	Y	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	46	3	Y	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	15	1	43	3	Y	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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				
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	60	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	191	-0-	-57	-0-	54	1	137	3	Y	-0-					-0-
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-
WELLS-HENDERSON				WELL #: 1		RRCID -> 169903		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 2450 - 2545				
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					48
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	3	Y	-0-					48
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
LOBO				WELL #: 2		RRCID -> 175064		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 2027 - 2118				
04	630 N	75	-0-	-555	-0-	13	1	62	3	Y	-0-					31
05	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	3			Y	-0-					31
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
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507												
JAGGERS "A"				WELL #: 4		RRCID -> 102110		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 3789		PERF. 3044 - 3054				
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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-
JAGGERS "A"				WELL #: 3		RRCID -> 102154		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4248 - 4256				
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001															
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362															
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
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-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A															
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
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-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A															
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023															
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-
SOUTH GREEN		WELL #: 611		RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015			TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
SOUTH GREEN "54"		WELL #: 3		RRCID -> 282051		COMPL. DATE 05/02/2013			TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534					
04	1050 S	757	-0-	-293 B	-0-	737	3	20	9	N	18			202
05	410 S	265	-0-	-145 B	-0-	257	3	8	9	N	7			209
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
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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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					
04	1650 N	1041	-0-	-609	-0-	1041	2			Y	-0-			-0-
05	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	378	1	1227	2	Y	-0-			-0-
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-
PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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	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
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				TOTAL DEPTH	4250	PERF. 1651 - 1659				
GREEN, H.		WELL #:		2	RRCID -> 177816	COMPL. DATE	03/00/2000							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
PARSONS (GRAY)				69450 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
3 S PRODUCTION, INC.				953796				TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3106 - 3110				
PARSONS, I. M. "M"		WELL #:		15	RRCID -> 283830	COMPL. DATE	07/23/1993							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
PAT (CADD0)				69530 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SO OPERATING COMPANY				800281				TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2349 - 2405				
HARLOW, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 130847	COMPL. DATE	N/A							
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	N	2			88
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			88
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
PAT KAHAN (MISS)				69544 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY				042398				TOTAL DEPTH	3903	PERF. 3771 - 3779				
HANNA		WELL #:		1	RRCID -> 120878	COMPL. DATE	07/18/1973							
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			16
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
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
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563				TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3811 - 3820				
MULLOY, J.J.		WELL #:		2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE	02/17/1986							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
MULLOY, J. J.				6	RRCID -> 134878	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3595 - 3768				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678			
04	450 #	412	-0-	-38	-0-	412	2				Y	-0-			-0-
05	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	2				Y	-0-			-0-
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-
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RONNING GAS AND OIL LLC		WELL #:		727054	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834			
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
PAUL A. WHITE (STRAWN)		WELL #:		69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		WELL #:		803812	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923			
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
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
04		630 N	459	-0-	-171 B	-0-	459	2			N	-0-			12
05		651 N	479	-0-	-172 B	-0-	9	1	470	2	N	-0-			12
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	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT			12

OXXN				630579											
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880			
04		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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			
04		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
05		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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			
04		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
05		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06		0 N	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

PEASTER (BIG SALINE) ATOKA OPERATING, INC. MCCARTY		//CONT.//	70002 500 036606	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID ->	211852	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF. 4908 - 4930		
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
04		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2	N	-0-			-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-			-0-
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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. VINCENT			629889	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			5400	PERF. N/A
		WELL #:	1	RRCID ->	072926	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A		
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
		PLUGGED AND ABANDONED			10/08/2009							

OXXN POPE "B"			630579	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			5950	PERF. 5568 - 5584
		WELL #:	1	RRCID ->	084199	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5568 - 5584		
04	40 N		40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
05	155 N		155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
06	155 N		155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ROBERTSON			809930	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			5485	PERF. N/A
		WELL #:	3	RRCID ->	072924	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	5485	PERF. N/A		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. NEELEY JINKENS			850964	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			5515	PERF. 5120 - 5268
		WELL #:	2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5120 - 5268		
04	1203 N		1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-			43
05	1364 N		1008	-0-	-356	-0-	1008 3	N	-0-			43
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

WISE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS NOEL			933825	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			5495	PERF. 5029 - 0
		WELL #:	1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5029 - 0		
04	1053 N		1053	-0-	-0-	-0-	181 1	872 2	N	-0-		56
05	1225 N		1225	-0-	-0-	-0-	232 1	993 2	N	-0-		56
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

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	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
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	236	1	1133	2	N	-0-	75
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	139	1	1286	2	N	-0-	75
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

REYNOLDS, NOEL		WELL #: 1D		RRCID -> 123476		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-	74	
05	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	1112	2		N	-0-	74	
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	

OXXN MYERS		630579		WELL #: 1		RRCID -> 095869		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490		
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-	-0-	
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	-0-	
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-	-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-	
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-	-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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	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	EOM BALANCE
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	14
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	14
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14
09		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		
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	-0-
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-	-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311		RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106		
LAMBERT-MOORE UNIT												
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-	-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-	-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-

LAGO LINDO		WELL #:		1		RRCID -> 114293		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314		
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-	-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT	-0-

PEEL-WHITE (STRAWN)		WELL #:		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		
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
05		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-	-0-
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-

PEGGY H. (DUFFER)		WELL #:		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		
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-	24
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	24
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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCBEE, CYNTHIA K.		537714		RRCID -> 108797		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000								
MCBEE - THOMAS		WELL #: 1														
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENNINGTON (CONGLOMERATE)		70500 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690														
CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 132296		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 267545		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624								
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #: 2														
04	420 N	139	-0-	-281	-0-	139	3			N	-0-					19
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					19
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					19
PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR								
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750														
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-
PERINI		WELL #:		1A	RRCID ->	120630	COMPL. DATE	03/02/1986	TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-	40
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
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
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	43
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	43
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880					
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		1	RRCID ->	057809	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/25/2019					
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		4	RRCID ->	077001	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/11/2019 - P/A 09/11/19					
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		6	RRCID ->	096228	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2019					
DALTON, YVONNE		WELL #:		8	RRCID ->	106569	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 4268
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2019					

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
04		990 N	956	-0-	-34	-0-	242	1	714	2	N	-0-			30			
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	234	1	670	2	N	-0-			30			
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			

BRIDGES												WELL #: 4	RRCID -> 126097	COMPL. DATE 01/04/1988	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 4214 - 4221		
04		1140 N	957	-0-	-183	-0-	199	1	758	2	N	-0-			2			
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	342	1	1286	2	N	-0-			2			
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			

BLACK BANDANA LLC												072506						
RICKELS												WELL #: 1	RRCID -> 197121	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 4083 - 4090		
*04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	N	6			6			
*05		372 N	242	-0-	-130	-0-	239	3	3	9	N	3			9			
*06		360 N	219	-0-	-141	-0-	216	3	3	9	N	3			12			
*07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	280	3	7	9	N	6			18			
*08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	284	3	9	9	N	8			26			
*09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	N	2			28			

RICKELS												WELL #: 2	RRCID -> 199572	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3966 - 3982		
04		60 N	15	-0-	-45	-0-	4	3	11	9	N	10			46			
05		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			46			
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			46			
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			46			
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			46			
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			46			

RICKELS												WELL #: 3	RRCID -> 199573	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 4162 - 4178		
04		660 N	252	-0-	-408	-0-	154	3	98	9	N	89			89			
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2	9	N	2			91			
06		660 N	652	-0-	-8	-0-	632	3	20	9	N	18	92 1		17			
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			17			
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	N	2			19			
*09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	3	8	9	N	7			26			

DALLAS PRODUCTION, INC.												197690						
HINKSON, WILLIAM												WELL #: 1	RRCID -> 237306	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4856	PERF. 4224 - 4280		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	200	3	N	-0-			-0-
05	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	3			N	-0-			-0-
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-

G & F OIL, INC. 292000
 CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			6
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			6
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			6

GANNETT OPERATING LLC 293813
 CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LEXGAS, INC. 500222
 BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-			-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-			-0-
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-

BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	844	-0-	-206	-0-	844	2			N	-0-			-0-
05	899 N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-			-0-
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-

BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
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-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220			
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
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	8	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	8	
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	

BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220			
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-	-0-	
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-	

CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220			
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	
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-	

CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214			
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-	-0-	
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-	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668			
SOUTH GRAFORD		WELL #: 2									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	
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	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200			
M.I.T.		WELL #: 1									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

PICKWICK (STRAWN) 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

M	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
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			07/18/2019								

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

RUTLEDGE, KENNY 739150
 PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

04	0	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19
05	0	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19
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

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

04	0	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			19
05	0	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			19
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

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

04	0	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT			19
05	0	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT			19
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

PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812

04	0	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			23
05	0	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			23
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

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786

04	0	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT			2
05	0	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT			2
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

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE														
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150														
PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798														
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

04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58
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

HOWELL, F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764														

04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5
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

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092														

04		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			67
05		155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			67
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

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834														
CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582														

04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572														

04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552														

04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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-

OIL AND GAS DIVISION

PIONEER, N.(CADDO)												//CONT.// 71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC												//CONT.// 767834									
BOUQUET, T.												WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604	
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						
04		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
07		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-						

SOOTER												WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576	
04		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		155						
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		155						
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						

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)												71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.												213703									
HOHERTZ, A. B. "A"												WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803	
04		330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-	31	1	-0-						
05		279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		60	N	-0-	-0-	-60	-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-						

LINK NW -52												WELL #: 7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920	
04		900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3		N	-0-			-0-						
05		899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3		N	-0-			-0-						
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-						

TRACER OPERATING, INC.												863965									
COODY -44-												WELL #: 1		RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3875 - 3977	
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24						
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24						
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24						
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24						
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24						
09		14B2	EXT	-0-	-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	
04		1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	898	2	349	9	N	317	309	1	66					
05		1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	809	2	307	9	N	279	165	1	180					
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					

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

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
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
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	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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
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

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	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
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
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-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

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
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-
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-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

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
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-				-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-
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-

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

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
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-				-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-				-0-
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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922			
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
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-	
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-	

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910			
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		Y	-0-	19	
05	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355 2		Y	-0-	19	
06	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307 2		Y	-0-	19	
07	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1345 2		Y	-0-	19	
08	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 2		Y	-0-	19	
09	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1243 2		Y	-0-	19	

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940			
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	-0-	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-	-0-	
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-	

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886			
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	61	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	61	
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	

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920			
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-	42	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	42	
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	

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910			
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926			
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
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-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
E.C. THOMPSON GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 141026	COMPL. DATE	01/13/1992	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3908 - 3955
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLOXOM				WELL #: 1	RRCID -> 147113	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3901 - 3907
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	28 1	150
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4 9 N	-0-		154
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2	N	-0-		154
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3 9 N	-0-		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

FAMBRO				WELL #: 1	RRCID -> 156746	COMPL. DATE	11/01/1995	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3852 - 3870
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		42
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		42
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

FAMBRO				WELL #: 2	RRCID -> 165019	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3848 - 3862
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	290	2	35 9 N	32		162
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		162
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

SIKES-RANDALL				WELL #: 1	RRCID -> 178650	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3790 - 3800
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17 9 N	15		118
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20 9 N	18		136
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

THOMAS, R. O. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 190582	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3910 - 3920
04	2938 N	2881	-0-	-57	-0-	2881	2	N	-0-		-0-
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	N	-0-		-0-
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-

RANDALL, T.				WELL #: 2	RRCID -> 200561	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3886 - 3896
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
M	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
04	2160 X	546	-0-	-1614	-0-	320 2	226 9	N	205	362 1	45
05	2232 X	335	-0-	-1897	-0-	148 2	187 9	N	170		215
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

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 212280		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890			
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #: 6									
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
05	465 N	8	-0-	-457	-0-	8 3		N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCNALLEN OIL CO., INC.		555040		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920			
MASSEY, ROY		WELL #: 1									
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		87
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		87
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

GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904			
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-		53
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-		53
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

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950			
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 2		N	-0-		-0-
05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 2		N	-0-		-0-
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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782											
ROBERSON J.				WELL #:	1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893 - 3896			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05		372 N	61	-0-	-311	-0-	61	2			N	-0-			-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4036 - 4044			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3886 - 3890			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3925 - 3940			
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3840 - 3854			
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
05		713 N	603	-0-	-110	-0-	603	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3892 - 3904			
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	827	2	73	9	N	66	161	1	118
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	789	2	89	9	N	81			199
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	166	1	180
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	849	2	52	9	N	47	168	1	59
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			59

FAMBRO "9"				WELL #:	1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3870 - 3880			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 3876 - 3936	
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
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		70
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		70
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	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		70

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3884 - 3900	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980	
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		46
05	279 N	57	-0-	-222	-0-	57 2		N	-0-		46
06	210 N	108	-0-	-102	-0-	108 2		N	-0-		46
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2		N	-0-		46
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		46
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		46

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-		-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		7
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		7
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2		N	-0-		7
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		N	-0-		7
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-		7
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		7

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		123
05	310 N	77	-0-	-233	-0-	77 2		N	-0-		123
06	240 N	76	-0-	-164	-0-	76 2		N	-0-		123
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2		N	-0-		123
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		123
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		123

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782											
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055			COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046		
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	BALANCE
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
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	8 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-	

CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872			COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873			COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914		
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			75	
05	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1061	2	N	4	9	4	79	
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	8	9	7	86	
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	101	9	92	12	
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N			166 1	12	
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			12	

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018			COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040		
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-	
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2	N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689			COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3955 - 3980		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815			COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165	169	1	138	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	169	1	35	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885			COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956		
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-	
05	806 N	448	-0-	-358	-0-	448	2	N	-0-			-0-	
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	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		107
05	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2	N	-0-		107
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	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		107

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100	
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		4
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		4
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	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		4

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942	
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-		-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-		-0-
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	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		61
05	651 N	476	-0-	-175	-0-	476	2	N	-0-		61
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	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		61

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3888 - 3902	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		124
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3884 - 3894	
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		25
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		25
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	N	3		28
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)			//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX			//CONT.// 659782										
PARKS UNIT			WELL #: 2		RRCID ->	236811		COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	3878 - 3890
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

STRIEGLER			WELL #: 3		RRCID ->	236949		COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3903 - 3964
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	794	2	25	9	N	23		164
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15	159 1	20
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	N	9		29
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4		33
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	632	2	24	9	N	22		55
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		55

MARTIN "3400"			WELL #: 1		RRCID ->	238039		COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3814 - 3824
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-		57
05	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-		57
06	870 N	667	-0-	-203	-0-	667	2			N	-0-		57
07	899 N	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-		57
08	837 N	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-		57
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		57

KNIGHT			WELL #: 2		RRCID ->	239999		COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	4127	PERF.	3922 - 3976
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-		-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		-0-
06	570 N	407	-0-	-163	-0-	407	2			N	-0-		-0-
07	713 N	72	-0-	-641	-0-	72	2			N	-0-		-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-

FERROL SIKES "1"			WELL #: 1		RRCID ->	241274		COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3860 - 3936
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30

TOMLIN "2036" UNIT			WELL #: 1		RRCID ->	241277		COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	4192	PERF.	3994 - 4108
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		147
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		147
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		147
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		147
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		147
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		147

WINSTON "2037"			WELL #: 1		RRCID ->	241280		COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4144	PERF.	3904 - 4010
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-
05	837 N	245	-0-	-592	-0-	245	2		N	-0-		-0-
06	840 N	389	-0-	-451	-0-	389	2		N	-0-		-0-
07	527 N	208	-0-	-319	-0-	208	2		N	-0-		-0-
08	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2		N	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992				
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		26
05	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-		26
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT		26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100				
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		-0-
05	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT		-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066				
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884				
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		63
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-		63
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	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		84

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980				
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
05	713 N	13	-0-	-700	-0-	13	2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904				
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			26
05	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2	N	-0-			26
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			26

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952				
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			53
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2	N	-0-			53
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914						
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968						
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
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	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980						
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2		N	-0-			-0-
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	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980						
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	210	-0-	-844	-0-	210	2		N	-0-			-0-
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
POST OAK OPERATING, LLC				671881								
HARE				WELL #:	1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3892 - 3930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-		23
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		23
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	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		23

SAFARI RESOURCES, LLC				743194					CNTY: STEPHENS			
HEAD '15'				WELL #:	2	RRCID ->	221529	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 3893 - 3936
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		21
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		21
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	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		21

HEAD "B"				WELL #:	3	RRCID ->	237190	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3898 - 3920
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		33
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		33
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	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		33

HEAD 15				WELL #:	1	RRCID ->	282972	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	4234	PERF. 3880 - 3890
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2		N	-0-		8
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		8
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	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		8

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550					CNTY: STEPHENS			
DENNEY				WELL #:	1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4008 - 4014
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2		N	-0-		41
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		41
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41

HERRING, C. H.				WELL #:	1	RRCID ->	212448	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF. 3966 - 4012
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2		N	-0-		-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
JOHNSON "12" 822615												
WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050												
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
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		17
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		17
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		17

CONNALLY "25"												
WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

HAYNIE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	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												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
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	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												
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		17
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		17
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	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												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

WATERS "13"												
WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615		WELL #:		1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		B 1		RRCID -> 280276		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170				
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	-0-	501	2		N	-0-				55
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-				55
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-				55
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-				55
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				55
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	-0-	614	2		N	-0-				55

PITZER (CISCO 3335)		71779 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES								
BARNETT ENERGY, INC.		051290		WELL #:		1		RRCID -> 209979		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612				
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-				-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-				-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-				-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-				-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUMB (RANGER LOWER)		71968 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WELL #:		3		RRCID -> 288138		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796				
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PETEX		659782		WELL #:		2		RRCID -> 117508		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069				
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-				-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-				-0-
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-				-0-
07	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	-0-	2733	2		N	-0-				-0-
08	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	-0-	2769	2		N	-0-				-0-
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 141873		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644						
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-				21
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-				21
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				21
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-				21
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	-0-	492	2		N	-0-				21
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-				N	NO RPT				21

OIL AND GAS DIVISION

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POCO (CADDO) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 J & J WHITESIDE INC. 427649
 WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 WELDON "A" WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	198	1	399	3	Y	-0-	41
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	147	1	375	3	Y	-0-	41
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

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 EXTECH OPERATING, LLC 257019
 VIETH, F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-	-0-
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-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-	-0-
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-

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		72300 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER			
EXTECH OPERATING, LLC		//CONT.//		257019									
VIETH, F. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	129227	COMPL. DATE	10/23/1988	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4352 -	4398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-			-0-
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-

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
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		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
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	159 1	1024 2	N	-0-			32
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	273 1	1775 2	N	-0-			32
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
MADER, K. V.		WELL #:		1	RRCID ->	043559	COMPL. DATE	10/27/1967	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4042 -	4097
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	44 1	114 3	Y	-0-			-0-
05		186 N	126	-0-	-60	-0-	38 1	88 3	Y	-0-			-0-
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-

TRAVIS, J. R. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049941	COMPL. DATE	02/03/1971	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A	
04		810 N	649	-0-	-161	-0-	180 1	469 3	Y	-0-			-0-
05		806 N	505	-0-	-301	-0-	151 1	354 3	Y	-0-			-0-
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-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1620 N	1412	-0-	-208	-0-	392 1	1020 3	Y	-0-			-0-
05		1612 N	1250	-0-	-362	-0-	373 1	877 3	Y	-0-			-0-
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-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-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													
04		360 N	305	-0-	-55	-0-	85 1	220 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	272	-0-	-69	-0-	81 1	191 3	Y	-0-			-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-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799													
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	48 1	125 3	Y	-0-			3
05		186 N	82	-0-	-104	-0-	24 1	58 3	Y	-0-			3
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

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084													
04		240 N	148	-0-	-92	-0-	41 1	107 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	54	-0-	-225	-0-	16 1	38 3	Y	-0-			-0-
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-

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)			//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
WINFIELD OPERATING COMPANY					931940							
HARWELL, ESTELLE			WELL #:		2	RRCID -> 086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	3811 - 4011
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	28 1	73 3	Y	-0-			6
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	26 1	62 3	Y	-0-			6
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

DAVIDSON-BARNETT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 064364	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5169 - 5180
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	14 1	38 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	9 1	20 3	Y	-0-			-0-
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-

SHIELDS A.C.			WELL #:		1	RRCID -> 064365	COMPL. DATE	09/24/1975	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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

MURRAY, BILL			WELL #:		4	RRCID -> 079560	COMPL. DATE	10/09/1978	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4948 - 5087
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	131 1	342 3	Y	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	77 1	180 3	Y	-0-			-0-
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-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 XPLORE OPERATING, LLC 946023
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	471	-0-	-129	-0-	43	1	428	3	N	-0-			-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	59	1	512	3	N	-0-			-0-
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-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			84
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			84
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

OXXN 630579
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
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-	B	-0-				N	NO RPT			44

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990							
BALLARD, F.B.				WELL #: 1	RRCID -> 102340	COMPL. DATE 09/21/1982	TOTAL DEPTH 5305	PERF. 4741	- 5000		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
LEXGAS, INC.				500222							
BANKS, PATRICIA				WELL #: 1	RRCID -> 101048	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4909	- 4918		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	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		
04	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	745 2		N	-0-		-0-
05	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2		N	-0-		-0-
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-
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940							
HARWELL JUD				WELL #: 1	RRCID -> 065493	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4738	- 4744		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2020 - P/A 05/19/20											
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		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//		72307 200		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523														
VIETH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	080971			COMPL. DATE	07/05/1978		TOTAL DEPTH	5444	PERF.	4354	-	4405
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	0 N	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-		

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
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					9		
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	2	N	-0-					9		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					9		
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	N	-0-					9		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	N	-0-					9		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9		

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.				723451						CNTY: PARKER								
HARRIS "E"		WELL #:		1		RRCID ->	084666			COMPL. DATE	06/01/1979		TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4346	-	4356
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48		
09	P&A COND	NO RPT	-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
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-		
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-		
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-		
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-		

WELLS, A. E.		WELL #:		2		RRCID ->	210278			COMPL. DATE	01/08/1987		TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2750	-	2758
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-		
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-		
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-		

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						CNTY: PARKER								
MURRAY, BILL		WELL #:		2		RRCID ->	042926			COMPL. DATE	11/07/1967		TOTAL DEPTH	2250	PERF.	N/A		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	3	Y	-0-					-0-		
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	3	Y	-0-					-0-		
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	51	3	Y	-0-					-0-		
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	15	1	37	3	Y	-0-					-0-		
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	3	Y	-0-					-0-		
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	3	Y	-0-					-0-		

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04		300 N	263	-0-	-37	-0-	73 1	190 3	Y	-0-			17
05		341 N	181	-0-	-160	-0-	54 1	127 3	Y	-0-			17
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	113 1	203 3	Y	-0-			17
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	113 1	273 3	Y	-0-			17
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	104 1	190 3	Y	-0-			17
*09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	120 1	236 3	Y	-0-			17

VIETH, BENNY 885580
 VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 PRATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288252 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414

04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			N	-0-			-0-
05	1302 X	1222	-0-	-80	-0-	1222 2			N	-0-			-0-
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	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

04	15150 X	1	-0-	-15149	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUCE OGLETREE LLC 103274
 MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

04	0 W	80	-0-	80	80	80 2			N	-0-			-0-
05	0 W	75	-0-	75	155	75 2			N	-0-			-0-
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-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

04	0 W	48	-0-	48	48	48 2			N	-0-			-0-
05	0 W	49	-0-	49	97	49 2			N	-0-			-0-
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-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
BRUCE OGLETREE LLC		//CONT.// 103274										
PITTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162598		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 1997		PERF. 1945 - 1961		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		0 W	65	-0-	65	65	2	65 2	N	-0-		-0-
05		0 W	52	-0-	52	117	2	52 2	N	-0-		-0-
06		0 W	60	-0-	60	177	2	60 2	N	-0-		-0-
07		0 W	81	-0-	81	258	2	81 2	N	-0-		-0-
08		0 W	75	-0-	75	333	2	75 2	N	-0-		-0-
09		0 W	49	-0-	49	382	2	49 2	N	-0-		-0-

MCCLUSKEY		WELL #: 2		RRCID -> 215944		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2353		PERF. 2262 - 2301		
04		0 W	81	-0-	81	81	2	81 2	N	-0-		-0-
05		0 W	84	-0-	84	165	2	84 2	N	-0-		-0-
06		0 W	68	-0-	68	233	2	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-

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC.		72511 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
GUEST, J		WELL #: 3		RRCID -> 277646		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 3980 - 4010		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		21
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		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		
04		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2	N	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
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		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2	N	-0-		-0-

POPP		WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454		PERF. 4329 - 4332		
04		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2	N	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
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		300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264	2	N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		72518 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ASHBY "A"		WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 4078 - 4086		
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
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-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) //CONT.// 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280														
ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O						AMT	AMT	M		AMT	AMT			
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			33		
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			33		
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		

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280														
ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O						AMT	AMT	M		AMT	AMT			
04	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	Y	-0-			-0-		
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2	Y	-0-			-0-		
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-		

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O						AMT	AMT	M		AMT	AMT			
04	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	Y	-0-			-0-		
05	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	Y	-0-			-0-		
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-		

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O						AMT	AMT	M		AMT	AMT			
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-			14		
05	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2	N	-0-			14		
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		

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O						AMT	AMT	M		AMT	AMT			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36		
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		

ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O						AMT	AMT	M		AMT	AMT			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
ASHBY 9X		WELL #:		1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF. 3992 - 4000		
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

04		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-		58
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-		58
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

ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3704 - 3714		
04		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
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-

ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040 - 4046		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
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

SET RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4115 - 4125		
04		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-		-0-
05		124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2		N	-0-		-0-
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-

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 - 4006		
04		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2		N	-0-		78
05		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2		N	-0-		78
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

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114		
04		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-		-0-
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-		-0-
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-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//	72518 333	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.			786408										
ASHBY, J. J. 10		WELL #:	1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	4028 - 4034		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ASHBY 6X		WELL #:	1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4100 - 4102	
04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-			18
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3		N	-0-			18
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

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	
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
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-

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	
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	42			266
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	30			296
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			296
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			296

KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF.	4100 - 4150	
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
05	589 N	376	-0-	-213	-0-	376 2		N	-0-			-0-
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-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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			WELL #: 1		RRCID -> 018099	COMPL. DATE 08/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2540 - 2644						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
<hr/>															
REA, T. K.			WELL #: 1		RRCID -> 018100	COMPL. DATE 03/25/1936	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2412 - 2455						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
<hr/>															
NEIMANN, HENRY			WELL #: 1		RRCID -> 018101	COMPL. DATE 03/18/1945	TOTAL DEPTH	2644	PERF. 2575 - 2644						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
<hr/>															
BURKS, T. J., ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 040273	COMPL. DATE 09/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
<hr/>															
HARRIS, J. W.			WELL #: 2		RRCID -> 040474	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH	2725	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
<hr/>															
REA, T. K.			WELL #: 2		RRCID -> 175065	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2463 - 2540						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) ARROWHEAD OPERATING INC.		72725 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HAMILTON			
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018106		COMPL. DATE 10/19/1947		TOTAL DEPTH	2849	PERF. 2640 - 2812	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-	27
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-	27
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	27

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 4		RRCID -> 018108		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-	32
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-	32
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	32

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH	3348	PERF. 2658 - 2762	
04	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-	183
05	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-	183
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	183

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 018111		COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH	2816	PERF. 2558 - 2694	
04	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-	172
05	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-	172
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	172

JONES, TRAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 229310		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2616 - 2654	
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-	63
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	63
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 232485		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2760 - 2786	
04	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-	8
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-	8
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8

PRIDDY (CADD)		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		498735									
PRIDDY		WELL #: 2		RRCID -> 122055		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
FULLER, K. W.		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703			
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

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

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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
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
		PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007							

SPENCE ENERGY COMPANY		809332							
GEORGE, KENNETH		WELL #: 4		RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512	- 3524	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
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
		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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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		
04	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-	-0-
05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	N	-0-	-0-
06	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-	-0-
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	N	-0-	-0-
08	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	N	-0-	-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-		N	NO RPT	-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299							
PRUET		WELL #: 1		RRCID -> 237257	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 4122	PERF. 3876	- 3895	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	12
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3	N	-0-	12
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 3	N	-0-	12
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	12
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	12
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	12

ROCK OPERATING		722855							
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #: 1		RRCID -> 088084	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 3833	- 3838	
04	450 N	363	-0-	-87	-0-	363 2	N	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PUTNAM, NE (MISS)		73515 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN				
HORIZON WELL SERVICES, INC.		400095							
LEE, BRENDA		WELL #:	RRCID -> 124884	COMPL. DATE 03/05/1982	TOTAL DEPTH 4091	PERF. 4010	- 4032		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT	119
05	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT	119
06	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT	119
07	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT	119
08	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT	119
09	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT	119
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2003					

PUTNAM, WEST (DUFFER)		73523 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
CHARTER PETROLEUM COMPANY		146680								
GEORGE A		WELL #:	RRCID -> 122892	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3954	- 4002			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		2970	2868 -0-	-102	-0-	2837 3	31 9	N	28	100
05		3069	353 -0-	-2716	-0-	339 3	14 9	N	13	113
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

PYWACKET, (DUFFER)		73585 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
BALL		WELL #:	RRCID -> 208550	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3564	- 3578			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BALL		WELL #:	RRCID -> 215653	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 3735	PERF. 3562	- 3608			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		955 N	955 -0-	-0-	-0-	144 1	811 2	N	-0-	-0-
05		956 N	956 -0-	-0-	-0-	133 1	823 2	N	-0-	-0-
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-

R.J. (DUFFER)		74039 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
POST OAK OPERATING, LLC		671881								
ROBERT JONES UNIT		WELL #:	RRCID -> 080817	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3913	- 3925			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		240 N	196 -0-	-44	-0-	196 2		N	-0-	-0-
05		286 N	286 -0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-	-0-
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		240 N	NO RPT -0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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	

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	

04 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
05 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
06 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
07 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
08 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: PALO PINTO	
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325											
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #:		1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412	

04 DLQ G-10		44		-0-		44		108		44 3		Y -0-	
05 DLQ G-10		23		-0-		23		131		23 3		Y -0-	
06 0 N		NO RPT		-0-		-0-		131				Y NO RPT	
07 31 N		NO RPT		-0-		-31		100				Y NO RPT	
08 31 N		NO RPT		-0-		-31		69				Y NO RPT	
09 0 N		NO RPT		-0-		-0-		69				Y NO RPT	

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	

04 750 N		713		-0-		-37		-0-		678 2		35 9 N 32	
05 744 N		618		-0-		-126		-0-		617 2		1 9 N 1	
06 750 N		590		-0-		-160		-0-		589 2		1 9 N 1	
07 744 N		645		-0-		-99		-0-		645 2		N -0-	
08 647 N		647		-0-		-0-		-0-		647 2		N -0-	
*09 620 N		620		-0-		-0-		-0-		620 2		N -0-	

WOODS HEIRS		WELL #:		3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192	

04 120 N		107		-0-		-13		-0-		107 2		N -0-	
05 124 N		107		-0-		-17		-0-		107 2		N -0-	
06 107 N		107		-0-		-0-		-0-		107 2		N -0-	
07 124 N		107		-0-		-17		-0-		107 2		N -0-	
08 107 N		107		-0-		-0-		-0-		107 2		N -0-	
09 120 N		107		-0-		-13		-0-		107 2		N -0-	

WOODS HEIRS		WELL #:		5		RRCID -> 221502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3215 - 3291	

04 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
05 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
06 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
07 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
08 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 -	3269			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	60 N	46	-0-	-14	-0-		46	2			N	-0-				-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2			N	-0-				-0-
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-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 -	3515
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 0 - 3449	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 3503		PERF. 3268 - 3503	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
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-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RANGER			//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC			//CONT.// 216724								
CONNELLEE, T. W.			WELL #:	5	RRCID -> 118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
M	O	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTHWEST RANGER UNIT			WELL #:	3904	RRCID -> 123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONNELLEE, T. W.			WELL #:	6	RRCID -> 151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FERGUSON FARM			WELL #:	1	RRCID -> 164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
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

RANGER		//CONT.//	74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//	216724									
HARRIS, N. B.		WELL #:	1	RRCID -> 179763	COMPL. DATE 10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, W. A.		WELL #:	1	RRCID -> 197814	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261 - 3283			
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

HARRIS, P.O.		WELL #:	1	RRCID -> 262524	COMPL. DATE 02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196 - 3236			
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
DAVIS, W.T.		WELL #:	2	RRCID -> 106237	COMPL. DATE 11/13/1981	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3304 - 3321			
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-	-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-	-0-
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-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:	B 2	RRCID -> 114446	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3446 - 3518			
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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										
BRITTAINE		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
EARNEST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
EARNEST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
EARNEST "E"		WELL #:		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
RECLASSIFIED TO OIL				10/05/2016								
SMITH PIPE OF ABILENE		794745		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3508 - 3532		
MORTON, J. B.		WELL #:										
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED				08/21/2013								

RANGER (MISSISSIPPIAN)		74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
H.O.P. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 115610		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3568 - 3582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

H. O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

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					
04	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	2				Y	-0-			-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2				Y	-0-			-0-
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2				Y	-0-			-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2				Y	-0-			-0-
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2				Y	-0-			-0-
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2				Y	-0-			-0-

BARNES, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372					
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2				Y	-0-			23
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2				Y	-0-			23
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-			23
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2				Y	-0-			23
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2				Y	-0-			23
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2				Y	-0-			23

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274					
04	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2				Y	-0-			10
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2				Y	-0-			10
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

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563											
BARNES, J.W.		WELL #:	4	RRCID ->	106219	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3410 -	3439		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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-

MCBAY		WELL #:	1	RRCID ->	122447	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 -	3426		
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-				-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-				-0-
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-

LOWRANCE, C.E.		WELL #:	1	RRCID ->	122943	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3374 -	3393		
04	900 #	803	-0-	-97	-0-	803	2		N	-0-				38
05	930 #	845	-0-	-85	-0-	845	2		N	-0-				38
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

SCOTT,JOE		WELL #:	6	RRCID ->	132045	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3402 -	3450		
04	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-				-0-
05	775 #	202	-0-	-573	-0-	202	2		N	-0-				-0-
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-

SCOTT,JOE		WELL #:	5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3408 -	3436		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726										
TURNER, G. H.			WELL #:		1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428
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
04		210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-			-0-
05		217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-
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-

TIBBELS			WELL #:		1	RRCID ->	110686	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3244 - 3264
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BARBER, LUCILLE			WELL #:		1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HATTON			WELL #:		1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WALKER, NANIE-ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202
04		941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
05		961 #	935	-0-	-26	-0-	935	2	N	-0-			-0-
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-

NICKS			WELL #:		1	RRCID ->	118745	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3264 - 3292
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NICKS			WELL #:		2	RRCID ->	118746	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3192 - 3334
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 118749 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 118750 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335

04	90 #	87	-0-	-3	-0-	75	2	12	9	N	11	64	1	18
05	93 #	56	-0-	-37	-0-	55	2	1	9	N	1			19
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

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	133	2	19	9	N	17	113	1	31
05	155 #	101	-0-	-54	-0-	99	2	2	9	N	2			33
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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 120297 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 120298 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-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-

WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)				//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	239726									
EPPEY JENNINGS				WELL #:	2 U	RRCID ->	121068	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3288 - 3300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

CARTER, BARNEY				WELL #:	1	RRCID ->	122437	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3330 - 3354	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-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	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRIFFIN				WELL #:	1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3216 - 3354	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	
04	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
05	155 #	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
06	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
08	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																	
KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 3452																	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292																	
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	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 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467																	
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
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-
BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
MILLS				WELL #:	1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3302 - 3330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
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-

MILLS				WELL #:	2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3326 - 3358
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
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-

MILLS				WELL #:	3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3374 - 3398
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
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-

HILL				WELL #:	1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3501 - 3528
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			80
05	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			80
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

BARNES, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	173139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3285 - 3399
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PRE-EMPTION				WELL #:	4	RRCID ->	181811	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3440 - 3452
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PRE-EMPTION				WELL #:	2	RRCID ->	181922	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3415 - 3441
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND							
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733											
DECKER			WELL #: 1	RRCID -> 184580	COMPL. DATE 08/00/2001	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3374	-		3393				
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
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
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-
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND							
DEMPSEY, WESLEY			WELL #: 1	RRCID -> 123307	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 3736	PERF. 3496	-		3508				
04	180 #		69	-0-	-111	-0-	69	2		N	-0-			38
05	186 #		27	-0-	-159	-0-	27	2		N	-0-			38
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 #	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT			38
MEEKS, R. E.			559252	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND							
MEEKS, VERNA "A"			WELL #: 1	RRCID -> 122947	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 3795	PERF. N/A							
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY			875022	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND							
WELLS			WELL #: 1	RRCID -> 113738	COMPL. DATE 05/04/1981	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3490	-		3525				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)			74661 500	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
RIDGE OIL COMPANY			711100											
BRASHEARS			WELL #: 1	RRCID -> 118585	COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2974	-		3000				
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
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

OIL AND GAS DIVISION

RAVEN CREEK (STRAWN) 74863 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FISHER
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 WAGSTAFF-ESTES WELL #: 1 RRCID -> 092547 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952

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
04	960 N	632	-0-	-328	-0-	25 1	607 2	N	-0-			63
05	806 N	569	-0-	-237	-0-	25 1	544 2	N	-0-			63
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25 1	277 2	N	11			74
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	12 9						
*08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25 1	642 2	N	-0-			74
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	25 1	577 2	N	NO RPT			74

REAGAN (STRAWN) 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 REAGAN "14" WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

REAGAN "14" WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 YEATS WELL #: 5 RRCID -> 189086 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732

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
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-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	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
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN (4000) //CONT.// 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
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	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-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

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

DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
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

NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		//CONT.// 042398										
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373		
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
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			31
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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

KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3316 - 3359		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

CATON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 226473		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3385 - 3405		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

REB (MARBLE FALLS)			//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
BECK, RAYMOND			WELL #:	2	RRCID -> 113745	COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3376	-	3394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
WILLIAMS, JUANITA			WELL #:	1	RRCID -> 119649	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3430	-	3462
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ROSS, L.S.			WELL #:	3	RRCID -> 119653	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3457	-	3507
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563							
GOEN, A.C.		WELL #:	2		RRCID ->	122449		COMPL. DATE	04/23/1985	
		TOTAL DEPTH	3969		PERF.	3504		- 3559		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

VAN GEEM-LEWIS UNIT										
		WELL #:	1		RRCID ->	127935		COMPL. DATE	08/22/1985	
		TOTAL DEPTH	3801		PERF.	3310		- 3334		
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
05	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
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-

SNEED, ERNEST "A"										
		WELL #:	1		RRCID ->	134880		COMPL. DATE	01/18/1983	
		TOTAL DEPTH	3915		PERF.	3495		- 3519		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	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		
04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-	39
05	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-	39
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

GARRETT, SALLIE										
		WELL #:	4		RRCID ->	134895		COMPL. DATE	10/28/1986	
		TOTAL DEPTH	3985		PERF.	3359		- 3389		
04	450 #	411	-0-	-39	-0-	411	2	Y	-0-	-0-
05	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	2	Y	-0-	-0-
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-

POGUE-EASTLAND UNIT										
		WELL #:	1		RRCID ->	138662		COMPL. DATE	12/04/1984	
		TOTAL DEPTH	3650		PERF.	3270		- 3308		
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	154	2	87 9	Y	79
05	248 #	228	-0-	-20	-0-	150	2	78 9	Y	71
06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	156	2	83 9	Y	75
07	248 #	211	-0-	-37	-0-	148	2	63 9	Y	57
08	248 #	213	-0-	-35	-0-	135	2	78 9	Y	71
09	240 #	198	-0-	-42	-0-	128	2	70 9	Y	64
									86 1	73
									86 1	58
									84 1	49
									89 1	17
										88
									83 1	69

BECK, RAYMOND ONE										
		WELL #:	1		RRCID ->	141397		COMPL. DATE	12/02/1982	
		TOTAL DEPTH	3950		PERF.	3453		- 3472		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80

REB (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. SNEED			//CONT.// 75095 500 //CONT.// 088563		ASSOCIATED 49B		CNTY: EASTLAND								
			WELL #:	1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540			
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	AMT	BALANCE

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-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			
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-				-0-
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-

HISE, MARTHA A.			WELL #:	2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485			
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
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-

SNEED, ERNEST			WELL #:	1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
09	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			
04	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	2			Y	-0-				-0-
05	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-				-0-
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-

RUSSELL-WEAVER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154			
04	360 #	137	-0-	-223	-0-	137	2			N	-0-				43
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				43
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				43
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				43
08	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-				43
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-				43

STROEBEL-WEAVER			WELL #:	1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

										//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
										//CONT.// 088563									
										WELL #: 1		RRCID -> 181981		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353			
M	O	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					
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			9					
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			9					
06		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			9					
07		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			9					
08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			9					
09		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			9					
-----										MATTHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 277575		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368	
04		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-					
05		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-					
06		90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-					
07		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-					
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-					
*09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-					
-----										TINDALL IV		WELL #: 1		RRCID -> 277627		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----										MCCOY		WELL #: 1		RRCID -> 288140		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3221 - 3360	
04		12270	15	-0-	-12255	-0-	15	2		N	-0-			-0-					
05		12679	32	-0-	-12647	-0-	32	2		N	-0-			-0-					
06		12270	28	-0-	-12242	-0-	28	2		N	-0-			-0-					
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-					
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-					
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-					
-----										BRICO OIL, INC. AARON, J.		091040 WELL #: 1		RRCID -> 120499		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983	
04		240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-			-0-					
05		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-					
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 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----										BYRNE OIL COMPANY BURNS		119795 WELL #: 1		RRCID -> 281325		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2761 - 2796	
04		150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			-0-					
05		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-					
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-					

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043															
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			119
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			119
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

D & R ENTERPRISES 196846															
HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240															
04		210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05		217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			-0-
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-

HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163															
04		210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05		217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06		210 #	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-			-0-
07		217 #	182	-0-	-35	-0-	182	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-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156															
04		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
05		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
06		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
07		434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-			-0-
08		457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
*09		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230															
04		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
05		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
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-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724															
PEARSON, L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

TANKERSLEY "A"			WELL #:	3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470	-	3492	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

ABBOTT-REYNOLDS			WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478	-	3488	

04	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-				20
05	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-				20
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

GERMANY "B"			WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384	-	3451	

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
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-

JESSE			WELL #:	1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488	-	3496	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

CARROLL			WELL #:	2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352	-	3374	

04	90 #	88	-0-	-2	-0-	63	2	25	9	Y	23	23	1		25
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	72	2	26	9	Y	24	23	1		26
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

CARROLL			WELL #:	3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342	-	3368	

04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	71	2	25	9	Y	23	23	1		25
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	82	2	26	9	Y	24	23	1		26
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

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	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	150	2	81	9	Y	74	75	1			80
05	260 R	260	-0-	-0-	-0-	172	2	88	9	Y	80	74	1			86
06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	174	2	79	9	Y	72	80	1			78
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	173	2	78	9	Y	71	77	1			72
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	164	2	78	9	Y	71	75	1			68
09	240 #	217	-0-	-23	-0-	133	2	84	9	Y	76	80	1			64

GERMANY				WELL #:	1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463			
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE				WELL #:	1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448			
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

FOKKEN				WELL #:	2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANKERSLY (WEST)				WELL #:	1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456			
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					18
05	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					18
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18

TANKERSLY (WEST)				WELL #:	2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455			
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	Y	1					24
05	124 #	78	-0-	-46	-0-	72	2	6	9	Y	5					29
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					29
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					29

TANKERSLY (WEST)				WELL #:	3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486			
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					2
05	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					2
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-				2
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-				2
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				2
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				2
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				2
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				2

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	79	2	34	9	Y	31	32	1		34
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	90	2	39	9	Y	35	32	1		37
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	92	2	33	9	Y	30	34	1		33
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	91	2	34	9	Y	31	33	1		31
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	86	2	33	9	Y	30	32	1		29
*09	105 R	105	-0-	-0-	-0-	70	2	35	9	Y	32	34	1		27

LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

04	237 R	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	N	2				8
05	521 R	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	N	5				13
06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	N	3				16
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	N	1				17
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	N	1				18
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	168	3	1	9	N	1				19

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				9
05	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				9
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-				9
07	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-				9
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-				9
09	150 #	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-				9

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
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-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 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
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	8	3	36	9	N	33	80 1	1
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	9	3	35	9	N	32		33
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	25	3	36	9	N	33		66
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	9	3	34	9	N	31	86 1	11
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	18	3	37	9	N	34		45
*09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	36	3	35	9	N	32	50 1	27

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			1
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			1
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			1
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			1
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			1
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-			1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	7	3	36	9	N	33	80 1	1
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	9	3	35	9	N	32		33
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	25	3	36	9	N	33		66
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	9	3	34	9	N	31	86 1	11
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	18	3	37	9	N	34		45
*09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	35	3	35	9	N	32	50 1	27

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

PEARSON, LEE ROY III 647749
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
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-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.				651162							
CASEY HEIRS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 130999	COMPL. DATE 07/19/1985	TOTAL DEPTH 3647	PERF. 3148	-	3170	
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
04		379 R	379	-0-	-0-	379 3		N	-0-		64
05		396 R	396	-0-	-0-	396 3		N	-0-		64
06		379 R	379	-0-	-0-	379 3		N	-0-		64
07		372 #	357	-0-	-15	357 3		N	-0-		64
08		372 #	360	-0-	-12	360 3		N	-0-		64
09		360 # NO RPT		-0-	-360			N	NO RPT		64

MCCLESKEY				WELL #: 1	RRCID -> 143711	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3617	PERF. 3080	-	3100	
04		690 #	247	-0-	-443	247 3		N	-0-		82
05		651 #	262	-0-	-389	262 3		N	-0-		82
06		690 #	231	-0-	-459	231 3		N	-0-		82
07		713 #	170	-0-	-543	170 3		N	-0-		82
08		651 #	213	-0-	-438	213 3		N	-0-		82
09		240 # NO RPT		-0-	-240			N	NO RPT		82

KIRK				WELL #: 1	RRCID -> 143712	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3129	-	3156	
04		70 R	70	-0-	-0-	70 3		N	-0-		54
05		161 R	161	-0-	-0-	161 3		N	-0-		54
06		155 R	155	-0-	-0-	155 3		N	-0-		54
07		140 R	140	-0-	-0-	140 3		N	-0-		54
08		155 #	137	-0-	-18	137 3		N	-0-		54
09		150 # NO RPT		-0-	-150			N	NO RPT		54

WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 192600	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 3064	PERF. 2991	-	3008	
04		330 #	255	-0-	-75	253 3	2 9	N	2		20
05		310 #	301	-0-	-9	300 3	1 9	N	1		21
06		300 #	281	-0-	-19	281 3		N	-0-		21
07		279 R	279	-0-	-0-	276 3	3 9	N	3		24
08		310 #	248	-0-	-62	248 3		N	-0-		24
09		300 # NO RPT		-0-	-300			N	NO RPT		24

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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDERS, B.				WELL #: 1	RRCID -> 112550	COMPL. DATE 02/29/1984	TOTAL DEPTH 3988	PERF. 3584	-	3596	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

		PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2004							

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694										
VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	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		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537		
04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
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-

HITTON		WELL #:		1	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
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

HITTON		WELL #:		2	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-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-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
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-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442

04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-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

04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5		60
05	457 R	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1		61
06	379 R	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1		62
07	491 R	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1		63
08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1		64
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		64

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 WRIGHT WELL #: RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015

WRIGHT WELL #: RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015

REB (MARBLE FALLS) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. NORTON, C.U.			//CONT.//	75095 500 850964	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
			WELL #:	1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3239 - 3258
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

SNOW-NORTON			WELL #:	1	RRCID ->	124403	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3214 - 3224
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
09		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
04		1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1397	3	3	9	N	173
05		1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	173
06		1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1518	3	3	9	N	176
07		1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	176
08		1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	176
*09		1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	256

RUSSELL			WELL #:	1	RRCID ->	143395	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3222 - 3244
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2020 - P/A 04/07/20												

STEWART-WHITTINGTON			WELL #:	1	RRCID ->	146238	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3236 - 3260
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
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
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
04		1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-
05		1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-
06		1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-
07		1302 #	1111	-0-	-191	-0-	1111	3			N	-0-
08		1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-
09		1260 #	766	-0-	-494	-0-	766	3			N	-0-

STEWART-WHITTINGTON			WELL #:	2	RRCID ->	158068	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3220 - 3244
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2020 - P/A 04/06/20												

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592
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
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
MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3580 - 3642
GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3600 - 3670
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3624 - 3674
BALL												

RECTOR (BARNETT SHALE) //CONT.// 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 15 RRCID -> 205001 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	14	1	82	2	N	-0-			-0-
05	155 N	64	-0-	-91 B	-0-	9	1	55	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-			120
05	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-			120
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004

04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRECK-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 064688 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983

04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
MARTIN, FRANK		WELL #:		29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 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
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2		N	-0-		-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDAS		WELL #:		3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0		
04		180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2		N	-0-		-0-
05		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-		-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANCE		WELL #:		1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993		
04		480 N	301	-0-	-179	-0-	301 2		N	-0-		-0-
05		496 N	303	-0-	-193	-0-	303 2		N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256		
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOLES		WELL #:		4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242		
04		690 N	655	-0-	-35	-0-	655 2		N	-0-		-0-
05		713 N	649	-0-	-64	-0-	649 2		N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM		WELL #:		4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950		
04		660 N	654	-0-	-6	-0-	654 2		N	-0-		-0-
05		682 N	598	-0-	-84	-0-	598 2		N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG			//CONT.//	75146 500 194204	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
WELL #:	1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3096 - 3116				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS				726791		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944				
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LANIER, S.S.				817555		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2976 - 3232				
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	68	1	2334	3	N	-0-		-0-
05	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	65	1	2369	3	N	-0-		-0-
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-

SHERMAN, ROBERT						CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A				
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	15	1	602	3	N	-0-		-0-
05	620 N	102	-0-	-518	-0-			100	3	N	-0-		-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	2	1			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-

SHERMAN, ROBERT						CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2952 - 3178				
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	24	1	953	3	N	-0-		-0-
05	992 N	973	-0-	-19	-0-	23	1	950	3	N	-0-		-0-
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-

LANIER, S. S.						CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2912 - 3001				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020															
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	37	1	1466	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	36	1	1441	3	N	-0-			-0-
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-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026															
04	2760	N	2706	-0-	-54	-0-	181	1	2525	3	N	-0-			-0-
05	2852	N	2652	-0-	-200	-0-	182	1	2470	3	N	-0-			-0-
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-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033															
04	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	74	1	2720	3	N	2			71
05	2945	X	406	-0-	-2539	-0-	15	1	391	3	N	-0-			71
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

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															
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-			-0-
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	3			N	-0-			-0-
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-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371															
04	2580	#	1701	-0-	-879	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
05	2387	#	2230	-0-	-157	-0-	2230	3			N	-0-			-0-
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-

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//	75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
JM ENERGY, INC.			433084								
SAYRE		WELL #:	1	RRCID -> 200255	COMPL. DATE 10/03/1982	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 4461	-	4514		
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-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		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09	P&A	COND	-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		
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 127619	COMPL. DATE 06/18/1988	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 5894	-	5904
04	31	N	31	-0-	-0-		31 3	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD.			090870			RRCID -> 074929	COMPL. DATE 12/30/1977	TOTAL DEPTH 6026	PERF. N/A			
SPRINGFIELD		WELL #:	1									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	1198	3	7	9	N	6	106
05	1252	N	1252	-0-	-0-	1243	3	9	9	N	8	114
06	1213	N	1213	-0-	-0-	1210	3	3	9	N	3	117
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	1195	3	6	9	N	5	122
08	1270	N	1270	-0-	-0-	1256	3	14	9	N	13	135
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	1248	3	7	9	N	6	141

SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 077598	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 4128	-	5110	
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3		N	-0-	100
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-	100
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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3		N	-0-			52
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			52
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

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476				
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 3		N	-0-			10
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			10
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

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708				
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
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-

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1165 3	9 9	N	8	95 1		19
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			19
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494				
JACKSON, GLADYS		WELL #: 1										
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	2 1	450 3	Y	-0-			3
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	2 1	462 3	Y	-0-			3
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

RENO (CONGL.)		//CONT.//	75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378					
YOUNG, MARY M.		WELL #:	1	RRCID -> 084194	COMPL. DATE 08/07/1979	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 5838 - 5865	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1287 N	1287	-0-	-0-	3 1	1284 3	2
05		1342 N	1342	-0-	-0-	4 1	1326 3	13
						12 9		
06		1297 N	1297	-0-	-0-	3 1	1269 3	23
						25 9		36 1
07		1345 N	1345	-0-	-0-	4 1	1340 3	1
						1 9		1 1
08		1333 N	1297	-0-	-36	3 1	1294 3	-0-
09		1290 N	1241	-0-	-49	3 1	1238 3	-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #:	2	RRCID -> 084560	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 4170 - 4460	
04		300 N	120	-0-	-180	120 1		2
05		124 N	124	-0-	-0-	124 1		2
06		120 N	120	-0-	-0-	120 1		2
07		124 N	124	-0-	-0-	124 1		2
08		124 N	124	-0-	-0-	124 1		2
09		120 N	120	-0-	-0-	120 1		2

EARP, M.L. -B-		WELL #:	2	RRCID -> 095231	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070 PERF. 3496 - 5864	
04		510 N	503	-0-	-7	2 1	501 3	-0-
05		589 N	504	-0-	-85	2 1	502 3	-0-
06		510 N	494	-0-	-16	2 1	492 3	-0-
07		527 N	432	-0-	-95	2 1	430 3	-0-
08		496 N	454	-0-	-42	2 1	452 3	-0-
*09		489 N	489	-0-	-0-	2 1	487 3	-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #:	3	RRCID -> 114213	COMPL. DATE 09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976 PERF. 5506 - 5508	
04		810 N	789	-0-	-21	3 1	786 3	1
05		837 N	807	-0-	-30	3 1	804 3	1
06		778 N	778	-0-	-0-	3 1	775 3	1
07		806 N	798	-0-	-8	3 1	795 3	1
08		806 N	790	-0-	-16	3 1	787 3	1
09		780 N	769	-0-	-11	2 1	767 3	1

FULLSPIKE ENERGY LLC SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:	289935 1	RRCID -> 092554	COMPL. DATE 02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5512 - 5518	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
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-

LINDSEY, MAURICE BROWDER, E.		WELL #:	501402 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060 PERF. 5256 - 5266	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
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-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
CAVNESS, C.L. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			50
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			50
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			19
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			19
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	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			
04	960 N	667	-0-	-293	-0-	667 2		N	-0-			43
05	1519 N	800	-0-	-719	-0-	800 2		N	-0-			43
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	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			43

MARTIN, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 081712	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 6191	PERF. 5230	- 5884			
04	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930											
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5348 -	5355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 -	5714	
04	1710 N	1478	-0-	-232	-0-	1478	2			N	-0-				-0-
05	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1671	2	3	9	N	3				3
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
						3	9								
08	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1453	2	6	9	N	5				15
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				15

HUTCHESON		WELL #:		1	C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 -	5296	
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
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
						6	9								
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2058	2	12	9	N	11				16
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600			CAPACITY		CNTY: PARKER								
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

BRG LONE STAR LTD.		090870			CAPACITY		CNTY: PARKER								
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4502 -	4670		
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				16
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-				16
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

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.// 75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1234 3	19 9	N	17	22
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1240 3	3 9	N	3	25
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

NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196		
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-	-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-	-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731		
LOWREY, MARK		WELL #: 2								
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	122 1	492 3	Y	-0-	-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	126 1	506 3	Y	-0-	-0-
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672		
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #: 1								
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289		
STROUD		WELL #: 1								
04	1290 N	20	-0-	-1270	-0-	20 2		N	-0-	3
05	1333 N	240	-0-	-1093	-0-	240 2		N	-0-	3
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	3

ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098		
04	660 N	397	-0-	-263	-0-	397 2		N	-0-	-0-
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2		N	-0-	-0-
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	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-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			
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

04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
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-

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			

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

FINCH, M M			WELL #: 1		RRCID -> 079915		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1694 - 1702			

04		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FINCH, M.M. -A-			WELL #: 2		RRCID -> 090220		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 1662 - 1672			

04		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT			-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			

04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-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

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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	356	2	46	9	N	42	119
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	305	2	39	9	N	35	154
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	392	2	40	9	N	36	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

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

04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2020 - WELL PLUGGED 5/18/2020

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

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	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	AMT	CODE	BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			105
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			105
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

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

04		598 N	598	-0-	-0-	-0-		587	3	11	9	N	10		165
05		558 N	400	-0-	-158	-0-		397	3	3	9	N	3		168
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

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

04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20															

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

04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/2020															

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	N	3		29
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	518	3	1	9	N	1		30
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

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	3	4	9	N	4		51
*03	589	N	132	-0-	-457	-0-	132	3			N	-0-		51
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-		51
*05	589	N	220	-0-	-369	-0-	220	3			N	-0-		51
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-		51
*07	589	N	82	-0-	-507	-0-	82	3			N	-0-		51
*08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-		51
09	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-		51

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

RICKEYS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 CHEROKEE OPERATING 147433
 KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		146
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		146
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

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

04	60	#	23	-0-	-37	-0-		23	2		N	-0-		-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
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	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099																	
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
04		1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05		1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
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		1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408																	
CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014																	
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05		155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110																	
04		750 #	373	-0-	-377	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05		775 #	405	-0-	-370	-0-	405	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058																	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990																	
04		1170 #	948	-0-	-222	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05		1147 #	939	-0-	-208	-0-	939	3			N	-0-					-0-
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-

 RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420 #	248	-0-	-0-	-172	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	434 #	184	-0-	-0-	-250	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	420 #	9	-0-	-0-	-411	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	372 #	23	-0-	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155 #	151	-0-	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

 YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

04	3004 R	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					28
05	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					28
06	3067 R	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					28
07	2220 R	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					28
08	3114 R	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					28
*09	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					28

 HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

 BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

04	240 #	24	-0-	-0-	-216	-0-	21	3	3	9	N	3					151
05	248 #	203	-0-	-0-	-45	-0-	186	3	17	9	N	15					166
06	240 #	162	-0-	-0-	-78	-0-	159	3	3	9	N	3	143	1			26
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3	17	9	N	15					41
08	217 #	-0-	-0-	-0-	-217	-0-					N	60					101
09	210 #	69	-0-	-0-	-141	-0-	29	3	40	9	N	36					137

 WOODSON OIL CO. 939420
 CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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
04	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3	N	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-
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-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOLLAR "1077"		WELL #: 1		RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4026 - 4027
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

RICKELS "1074"		WELL #: 1		RRCID -> 152256		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 4231		PERF. 3998 - 4002
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-	-0-
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-	-0-
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-	-0-
07	2356 N	1818	-0-	-538	-0-	1818	2	N	-0-	-0-
08	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2	N	-0-	-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLAR "1034"		WELL #: 1		RRCID -> 155457		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4110 - 4116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	2201 N	18	-0-	-2183	-0-	18	2	N	-0-	-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMAN		WELL #: 3		RRCID -> 173852		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3998 - 3999
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	64
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-	64
06	210 N	32	-0-	-178	-0-	32	2	N	-0-	64
07	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2	N	-0-	64
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2	N	-0-	64
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	64

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	3000 N	4827	-0-	1827	1827	4827	2			N	-0-			90
05	3100 N	1509	-0-	-1591	236	1509	2			N	-0-			90
06	908 N	672	-0-	-236	-0-	672	2			N	-0-			90
07	2232 X	1243	-0-	-989	-0-	1243	2			N	-0-			90
08	2232 X	1456	-0-	-776	-0-	1456	2			N	-0-			90
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			90

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972														

04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			89
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			89
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			89
07	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-			89
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-			89
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946														

04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2617	2	13	9	N	12			100
05	2759 N	2687	-0-	-72	-0-	2677	2	10	9	N	9			109
06	2640 N	2512	-0-	-128	-0-	2506	2	6	9	N	5			114
07	2728 N	2531	-0-	-197	-0-	2524	2	7	9	N	6			120
08	2697 N	2442	-0-	-255	-0-	2436	2	6	9	N	5			125
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			125

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134														

04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
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-

RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
HUNTER ENERGY, INC. 418929														
LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716														

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIFE (CONGL. 3900)			76655 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.			292000												
RITCHIE			WELL #: 1			RRCID -> 203469			COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2			40
05		558 N	429	-0-	-129	-0-	426	2	3	9	N	3			43
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			68

KEATING ENERGY, INC.			453142												
RAGLE J.B.			WELL #: 1			RRCID -> 056674			COMPL. DATE 07/27/1973			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2134	2	2	9	N	2			134
05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	N	3			137
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			152

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388												
MCMURREY, M. H.			WELL #: 12			RRCID -> 043334			COMPL. DATE 09/20/1967			TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		870 N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-			31
05		868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-			31
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

MCMURREY, M. H.			WELL #: 13			RRCID -> 043537			COMPL. DATE 01/05/1968			TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2430 N	1603	-0-	-827	-0-	1603	2			N	-0-			113
05		2511 N	1603	-0-	-908	-0-	1603	2			N	-0-			113
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

GREEN, FLORENCE			WELL #: 2			RRCID -> 097831			COMPL. DATE 09/30/1978			TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	54	-0-	54	106	54	2			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	54	-0-	54	160	54	2			N	-0-			-0-
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-

GREEN, FLORENCE			WELL #: 25			RRCID -> 121072			COMPL. DATE 03/20/1986			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 38		RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310 PERF. 3986 - 3996		
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	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		54	
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		54	
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	

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3846 - 3856		
04	2340 N	1898	-0-	-442	-0-	1898 3	N	-0-		27	
05	2201 N	1898	-0-	-303	-0-	1898 2	N	-0-		27	
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	

PITCOCK, INC.		665870		RRCID ->		068487	COMPL. DATE		06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160 PERF. N/A
FLOW DON L.		WELL #: 1									
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2	N	-0-		-0-	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-	
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-	

JOHNSON, HELEN A		WELL #: 4		RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252 PERF. N/A		
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		64	
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-		64	
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	

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375 PERF. N/A		
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		1	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		1	
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	

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID ->		061482	COMPL. DATE		03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235 PERF. N/A
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1									
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3	N	-0-		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. 836178
 RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589

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
04	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-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

04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
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-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-			-0-
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-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			60
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			60
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			20
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			20
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

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388														
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	30 N	13	-0-	-17	-0-		13 2			N	-0-			84
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-			84
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

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044														
04	90 N	15	-0-	-75	-0-		15 2			N	-0-			3
05	62 N	15	-0-	-47	-0-		15 2			N	-0-			3
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

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														
04	30 N	4	-0-	-26	-0-		4 2			N	-0-			-0-
05	10 N	4	-0-	-6	-0-		4 2			N	-0-			-0-
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-

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														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808														
PIERCE R.N. WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380														
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683							
ENSERCH - KAY		WELL #:		1	RRCID ->	117625	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1923
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINGO (3557-3565)				76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
ROYE D.S.J.		WELL #:		3	RRCID ->	065335	COMPL. DATE	11/08/1975	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3388 - 0
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					16
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					16
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	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					16

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4					161
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	863	2	2	9	N	2					163
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5)														
SHAIDA, JOHN H.														
GRIFFIN, J.M.														
77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
768650														
WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	10	1	162	2	N	1			130
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	1	9	153	2	N	1			131
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	1	9	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
ROBERTSON CSL														
817555														
WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A														
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	81	1	588	3	N	3			126
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	132	1	594	3	N	5			131
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
						3	9							
ROBINETT (MISS)														
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
ROBINETT UNIT														
77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE														
033012														
WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896														
04	2910 X	1197	-0-	-1713	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	1602	-0-	-1405	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3840	-0-	840	840	3840	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	4219	-0-	1119	1959	4219	2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	4222	-0-	1122	3081	4222	2			N	-0-			-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	171					N	NO RPT			-0-
BARRICK UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954														
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-			80
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-			80
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	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			117
GOLDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944														
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			23
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-			23
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			23

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

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	
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	AMT	CODE	BALANCE
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
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-	

ROBERSON		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		863965										
		WELL #:	2	RRCID ->	120144	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3892 - 3898	
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	AMT	CODE	BALANCE
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		24	
05	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2	N	-0-		24	
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	

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CRAWFORD-DUNAWAY		WELL #:	1	RRCID ->	099528	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4142 - 4150	
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	117	1	234	3	Y	-0-	
05	341 N	121	-0-	-220	-0-	34	1	87	3	Y	-0-	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	108	1	268	3	Y	-0-	
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	149	1	289	3	Y	-0-	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	111	1	289	3	Y	-0-	
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	103	1	288	3	Y	-0-	

ROCKWELL (CADD0)		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	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	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2019 - P/A 10/15/19

ROCKWELL (CONGL UPPER)
BASIN OPERATING INC.
GREEN, W.H.

77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
054545

WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

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
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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-

TABOR CREEK OIL COMPANY
WALKER-BUCKLER "72"

834335
WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

04	870 N	715	-0-	-155	-0-	714 2	1 9	Y	1			107
05	930 N	568	-0-	-362	-0-	568 2		Y	-0-			107
06	870 N	812	-0-	-58	-0-	812 2		Y	-0-			107
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	901 2	1 9	Y	1			108
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-			108
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			108

ROCKWELL (GARDNER)
SOJOURNER DRILLING CORPORATION
WALKER-BUCKLER

77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
800750

WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1587 2	52 9	N	47			166
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1652 2	46 9	N	42			208
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1497 2	37 9	N	34	166 1		76
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1607 2	50 9	N	45			121
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1516 2	30 9	N	27	110 1		38
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			38

WALKER-BUCKLER

WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN OPERATING, LTD.
WALKER BUCKLER 78

881442
WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3		Y	-0-			-0-
05	527 N	116	-0-	-411	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
06	480 N	372	-0-	-108	-0-	372 3		Y	-0-			-0-
07	465 N	407	-0-	-58	-0-	407 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	425	-0-	425	-0-	425 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	398	-0-	398	-0-	823 3		Y	-0-			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)
EASTLAND OPERATING, L.L.C.
BALKUM-GINCO "B"

77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
239726

WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			39
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			39
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

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.// 77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424		
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
04		420 N	256	-0-	-164	-0-	256 2	N	-0-			-0-
05		558 N	256	-0-	-302	-0-	256 2	N	-0-			-0-
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-

BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372		
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-			-0-
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-

SWINNEY, BARBARA GARRETT		833560		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440		
GARRETT, G.		WELL #: 1										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	-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-

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		
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-			-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-			-0-
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		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		
04		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 3	N	-0-			-0-
05		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-			-0-
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-

ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A		
04		990 N	949	-0-	-41	-0-	948 3	1 9	N	1		45
05		961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3		N	-0-		45
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

OIL AND GAS DIVISION

ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U	RRCID -> 148426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3842 -	3850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	4718	4718	-0-	-0-	-0-	4711	3	7	9	N	6	72
05	5388	5388	-0-	-0-	-0-	5384	3	4	9	N	4	76
06	4680	3799	-0-	-881	-0-	3793	3	6	9	N	5	81
07	5007	5007	-0-	-0-	-0-	5001	3	6	9	N	5	86
08	5342	5342	-0-	-0-	-0-	5341	3	1	9	N	1	32
*09	5642	5642	-0-	-0-	-0-	5641	3	1	9	N	1	33

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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-	-0-
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-

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
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	25
05	1240 N	18	-0-	-1222	-0-	18	2			N	-0-	25
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	25

ROYALL		WELL #:		2	RRCID -> 134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3710 -	3724
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28

RAYMOND, LES		WELL #:		1	RRCID -> 137083	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	4072 -	4074
04	5552	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-	27
05	5912	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-	27
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	2940	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT	27

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS				WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	4	-0-	-58		4	2		N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	21 N	-0-	21	-0-	-0-		21	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS				WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

MCKELVAIN				WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3872 - 3912		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798				
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

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
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RYAN (CONGL. 4365) //CONT.// 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
 WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

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
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SABANA (MARBLE FALLS) 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 WILLSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 125628 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120

04	390 N	360	-0-	-30	-0-	356	2	4	9	N	4	74
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-	74
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

BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SABANA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 088563							
EMMA KENT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	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	
04		330	N		157	-0-	-173	-0-	157	2		N	-0-				-0-
05		341	N		73	-0-	-268	-0-	73	2		N	-0-				-0-
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-

KENT HEIRS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106	
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
07		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

BUSHNELL, HUGH										WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121	
04		82	N		82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				52
05		65	N		65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				52
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

HUNT, J. B.										WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178	
04		9	N		8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-				13
05		9	N		8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-				13
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

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	
04		35	N		35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
05		31	N		28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)
DALLAS PRODUCTION, INC.
HEARN, C. T.

79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT
197690
WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SALESVILLE, WEST (CONGL)
ARNOT OIL COMPANY, LLC
DOW, W. S.

79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
033012
WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 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
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					20
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					20
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					20
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					20
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					20
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					20

MILLER MAUDIE

WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY C. E.

WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					119
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					119
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					119
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					119
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					119
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)
BRUCE OGLETREE LLC
ROBERTS, W. B.

79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT
103274
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
05	0 W	52	-0-	52	107	52	2			N	-0-					-0-
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-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
BRUCE OGLETREE LLC		//CONT.// 103274													
STEELE, OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1665 - 1859							
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	
04	0	W	64	-0-	64	64	64 2			N	-0-			-0-	
05	0	W	63	-0-	63	127	63 2			N	-0-			-0-	
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-	

ROBERTS (A)		WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1764 - 1914					
04	0	W	30	-0-	30	30	30 2			N	-0-			-0-	
05	0	W	35	-0-	35	65	35 2			N	-0-			-0-	
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-	

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		ROCK CREEK UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 092215		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 4822		PERF. 3156 - 3160	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SANTA ANNA (BRENEKE)		80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
RUSSELL, S.M.		WELL #: 1		RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 1589		PERF. 1504 - 1512					
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 4			N	-0-			-0-	
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-			-0-	
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-	

TUCKER, BILL		872298		EUBANKS, OZRO		WELL #: 1A		RRCID -> 018152		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH 1949		PERF. 1824 - 1835	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
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-

MUERY, ELLA G.			WELL #: 1		RRCID -> 018233			COMPL. DATE 02/19/1950			TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205			
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
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-

RIORDAN, J. L.			WELL #: 1		RRCID -> 018241			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255			
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622		RRCID -> 018199			COMPL. DATE 03/23/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354			
WATSON, T. C.			WELL #: 4											
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			152
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			152
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

DUGGINS, S. H.			WELL #: 1		RRCID -> 018222			COMPL. DATE 10/07/1942			TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196			
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
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-

DUGGINS, S. H.			WELL #: 2		RRCID -> 018223			COMPL. DATE 04/10/1945			TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202			
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. HARGETT, HAYDEN		//CONT.// //CONT.//	80827 625 140622	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID -> 018227	COMPL. DATE 01/25/1945	TOTAL DEPTH	2197	PERF.	2131 - 2195			
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
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-			-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
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-

RICHMOND, W. J.		WELL #:	1	RRCID -> 018239	COMPL. DATE 06/29/1945	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2256 - 2315			
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
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-

RICHMOND, W. J.		WELL #:	2	RRCID -> 018240	COMPL. DATE 10/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2246 - 2289			
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
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-

STRANGE, F. E.		WELL #:	1	RRCID -> 018247	COMPL. DATE 05/10/1945	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	2066 - 2150			
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
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-

HOLT, W. C.		WELL #:	2	RRCID -> 018253	COMPL. DATE 07/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2133 - 2228			
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-			-0-
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-

DUGGINS, S.H.		WELL #:	3	RRCID -> 102647	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2126 - 2172			
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
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-

DUGGINS, S.H.		WELL #:	4	RRCID -> 103476	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH	2327	PERF.	2148 - 2202			
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC.				188579								
HAYNES, E. S. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 2294	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-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-

HAYNES, E.S. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 089893	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2099 - 2128				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-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-

LINEBERRY, M.J.				WELL #: B 1	RRCID -> 090374	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH 2196	PERF. 2108 - 2139				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				WELL #: 2	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH 2164	PERF. 2115 - 2164				
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			-0-
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-

NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #: 1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2165 - 2225				
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 4		N	-0-			-0-
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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-			-0-

RENDELMAN ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2212 - 2260				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880												
RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275				
M	O	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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
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-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323				
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
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-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2211 - 2275				
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
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-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145				
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
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-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179				
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
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-

LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162				
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880												
LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-	-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-	-0-
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-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148												
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-	-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
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-

RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177												
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-	-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-	-0-
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-

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101												
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-	-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-	-0-
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-

STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179												
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-	-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-	-0-
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-

WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271												
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-	-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-	-0-
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-

GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A												
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-	-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-	-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880									
NORRIS, H. O.		WELL #:		4	RRCID ->	090776	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	2251	PERF. 2125 - 2144		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-		-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-		-0-
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-

RUSSELL, S.M.		WELL #:		5	RRCID ->	095151	COMPL. DATE	08/19/1981	TOTAL DEPTH	2243	PERF. 2086 - 2134		
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4			N	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-		-0-
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-

WELLS, IRENE		WELL #:		2	RRCID ->	095152	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2188 - 2237		
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		-0-
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-

NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF. 2285 - 2302		
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		35
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		35
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

EUBANK, CHARLES W.		WELL #:		2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 - 2321		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OTEX LLC		WELL #:		9	RRCID ->	018167	COMPL. DATE	06/29/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2218 - 2285		
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-		-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803										
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RINGO RIG LLC 712386										
RENDELMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A										
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-
NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A										
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386											
JONES-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	162590	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2157 - 2294			
M	O	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
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-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098											
BAKER, L. L. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2256 - 2297			
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
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-

BLANTON				WELL #:	1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2105 - 2127		
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-
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-

CAMPBELL, HENRY				WELL #:	4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2202 - 2245		
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
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-

DAVIS, C. J. & LUCY R.				WELL #:	1	RRCID ->	018163	COMPL. DATE	10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2222 - 2306		
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
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-

DAVIS, LUCY ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2241 - 2290		
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098											
ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	018165	COMPL. DATE	01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2203				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
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-

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #:		2	RRCID ->	018168	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 2126 - 2189				
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
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-

HOLT, W. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2240 - 2385				
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-				-0-
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-

HOLT, W. F., ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	018172	COMPL. DATE	02/12/1946	TOTAL DEPTH	2284	PERF. 2125 - 2182				
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-				-0-
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			Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2185 - 2211				
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-				-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-

KINGSBERY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018175	COMPL. DATE	09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 2179 - 2214				
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
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-

KINGSBERY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018176	COMPL. DATE	11/13/1949	TOTAL DEPTH	2279	PERF. 2210 - 2279				
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-				-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098													
KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
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-

LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196													
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
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-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372													
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
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-

MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296													
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
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-

MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311													
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
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-

REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280													
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
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-

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227													
04	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098									
STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/			WELL #:		1	RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH	2148	PERF. 2085 - 2147		
M	O	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

04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-				-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-				-0-
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-

WHEELER, BUD			WELL #:		1	RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH	2183	PERF. 2125 - 2183		
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-				-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-				-0-
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-

BAKER, L. L. -B-			WELL #:		1	RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2238 - 2298		
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-				-0-
05		217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2	N	-0-				-0-
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-

BAKER, L. L. -B-			WELL #:		2	RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2168 - 2238		
04		210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2	N	-0-				-0-
05		248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2	N	-0-				-0-
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-

DAY-NORRIS			WELL #:		1	RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH	2233	PERF. 2157 - 2233		
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-				-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-				-0-
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-

ESTES, J. A.			WELL #:		1	RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2053 - 2073		
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-				-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-				-0-
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-

GAY, R. C.			WELL #:		1	RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209 - 2268		
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-				-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-				-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
GOLSTON, ROY D.		WELL #:		1	RRCID ->	018226	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2190 - 2271	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
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-

HOLT, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	018229	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2196 - 2275	
04		210 N	160	-0-	-50	-0-	160 2		N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
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-

PENNY-DUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	018237	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF.	2132 - 2202	
04		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-			-0-
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-

SMITH-HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	018245	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2057 - 2179	
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
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-

TAYLOR, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	018248	COMPL. DATE	05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 - 2166	
04		180 N	101	-0-	-79	-0-	101 2		N	-0-			-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			-0-
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-

WALLACE, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	018250	COMPL. DATE	05/29/1952	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2044 - 2125	
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
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-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #:		1	RRCID ->	041190	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2366	PERF.	N/A	
04		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A				
M	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
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101 2		N	-0-			-0-
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2		N	-0-			-0-
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-

PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A				
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
05	155 N	29	-0-	-126	-0-	29 2		N	-0-			-0-
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-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A				
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
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-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A				
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
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-

KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WHEELER, BUD		WELL #: 2		RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216				
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
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-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 3		RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162				
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098											
CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	091740	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2181 - 2199			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
04	60 N	8	-0-	-52	-0-			8	2	N	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	2	N	-0-				-0-
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-

BLANTON, SARA		WELL #:		2	RRCID ->	095550	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF.	2104 - 2130			
04	60 N	7	-0-	-53	-0-			7	2	N	-0-				-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-			4	2	N	-0-				-0-
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-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		5	RRCID ->	096836	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2230 - 2256			
04	30 N	17	-0-	-13	-0-			17	2	N	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-			16	2	N	-0-				-0-
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-

SMITH-HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	102805	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2110 - 2151			
04	60 N	44	-0-	-16	-0-			44	2	N	-0-				-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-			58	2	N	-0-				-0-
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-

MOORE, LELIA J.		WELL #:		4	RRCID ->	114701	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2225 - 2278			
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55	2	N	-0-				-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-			17	2	N	-0-				-0-
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-

ERWIN		WELL #:		2	RRCID ->	114702	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2136 - 2283			
04	30 N	5	-0-	-25	-0-			5	2	N	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-			23	2	N	-0-				-0-
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-

HOLT, J.D.		WELL #:		2	RRCID ->	114704	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2187 - 2254			
04	210 N	160	-0-	-50	-0-			160	2	N	-0-				-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-			192	2	N	-0-				-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #:		2	RRCID ->	127924	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2082 - 2092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
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-

POWELL, GARLAND		WELL #:		3A	RRCID ->	129317	COMPL. DATE	12/27/1988	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2264 - 2340	
04		120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2	N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
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-

HOLT, W. F.		WELL #:		5	RRCID ->	163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF.	2310 - 2356	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MCCLURE, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	171988	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2280 - 2340	
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
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-

CRIMSON-WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	172024	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2114 - 2236	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			-0-
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-

CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2153 - 2182	
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
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-

CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF.	2112 - 2254	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
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-

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			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RINGO RIG LLC		712386		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HERRING, V.		191683										
		WELL #:	6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330 PERF. 2145 - 2177			
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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-
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			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KING- LANHAM GAS UNIT		712386		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		191683										
		WELL #:	1	RRCID ->	098175	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3509 - 3532			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-0-
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-
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			
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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										
ANDREATTA, J.		WELL #:	2	RRCID ->	229093	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	4180 PERF. 4032 - 4036			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SCATTER (BEND)		81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804									
JONES-MARSDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285021		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3770 - 3776			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-		-0-
05	1891 X	916	-0-	-975	-0-	916	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786			
04	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3	N	-0-		-0-
05	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	3	N	-0-		-0-
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	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHOEN GANG (GRAY)		81543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR			
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.		643525									
BLACKWOOD		WELL #: B 1		RRCID -> 246815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589			
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
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-

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			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2	N	-0-	-0-
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-

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	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	21
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	21
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

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	
04	DLQ G-10	323	-0-	323	1005	323 2	Y	-0-	10
05	1271 N	266	-0-	-1005	-0-	266 2	Y	-0-	10
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

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021	
04	DLQ G-10	80	-0-	80	226	80 2	Y	-0-	9
05	295 N	69	-0-	-226	-0-	69 2	Y	-0-	9
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

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
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

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD	
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	43

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

SEDWICK (CADDO)		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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	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	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
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-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	69
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	69
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	69
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	37	106
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	106
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC				072506										
NEWMAN, GRAGG				WELL #:	3	RRCID ->	215288	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4006 - 4044	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-			48
05		1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	1716 3		3 9	N	3			51
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

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690		49B			CNTY: PALO PINTO					
SET RANCH				WELL #:	25	RRCID ->	091765	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3995 - 4014	
04		1500 #	1077	-0-	-423	-0-	48 1		1029 3	N	-0-			101
05		1519 #	113	-0-	-1406	-0-	113 3			N	-0-			101
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

SET RANCH				WELL #:	40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 - 4048
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		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	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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-

XPLORE OPERATING, LLC				946023		49B			CNTY: PALO PINTO					
CHASTAIN, L.B.				WELL #:	1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	1962 - 2014	
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1		177 3	N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	24 1		213 3	N	-0-			-0-
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-

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	
04		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-			-0-
05		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-			-0-
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		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2			N	-0-	-0-
05		2036 R	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2			N	-0-	-0-
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		1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880												
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596												
04		210 #		-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
05		155 #		-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
06		30 #		-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		31 #		-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08		10 #		-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RJD ENERGY, LLC 714310												
WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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		
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

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

JNS PRODUCTION, LLC			433134									
HARGROVE "D"			WELL #: 1		RRCID -> 124635			COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY			567486									
MUSSELMAN "24"			WELL #: 1		RRCID -> 196392			COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082		
04	780	#	591	-0-	-189	-0-	591	2	N	-0-		197
05	806	#	590	-0-	-216	-0-	590	2	N	-0-		197
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	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		197

PETEX			659782									
BROOKS, TOM			WELL #: 1		RRCID -> 119282			COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724		
04	952	R	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		61
05	1147	#	986	-0-	-161	-0-	986	2	N	-0-		61
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	#	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		61

ROYALL			WELL #: 1		RRCID -> 143856			COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		97

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067										
COOK RANCH				WELL #: B301	RRCID -> 178615	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 5205	PERF. 1704	-	1718				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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-	

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
BROOKS, LUCION				WELL #: 1	RRCID -> 165383	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3392	-	3396				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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-	

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

GARRETT				WELL #: 3	RRCID -> 198658	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 1985	PERF. 1915	-	1927				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
ARCHER PETROLEUM //CONT.// 028882												
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108
*12		24 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	13	9	N	120
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
*03		120 N	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	11	9	N	130
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
*06		14B2 EXT	116	-0-	116	116	104	2	12	9	N	141
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	141
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	141
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	141

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979												
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	46
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	46

BACON ENERGY 042398 SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	-0-

BASIN OPERATING INC. 054545 SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A												
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
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-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682															
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CDJ OIL CO. 140598															
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500															
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098															
04		180 N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-			29
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-			29
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

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725															
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238															
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082												
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9	N	1			161
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9	N	1			162
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	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			165

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064												
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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												
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-	5 5		30
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			30
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			15

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978												
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
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	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104																	
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088																	
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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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-

JTC ROYALTIES LLC 448054																	
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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-

KEATING ENERGY, INC. 453142																	
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905																	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		80
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	20 2	28 9		N	25		105
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	NO RPT	-0-	-600	-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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499															
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725															
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411															
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
05		837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537															
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			4
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			4
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		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484															
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			42
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	979	2	90	9	N	82			124
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		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			176

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530															
04		360 N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-			106
05		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-			106
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			106

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.													574324										
MUSSELMAN "29"													WELL #:	291J	RRCID ->	241787	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	2466 -	2470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07		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-									

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC													628579										
DAVIS, MERRICK													WELL #:	2020	RRCID ->	167924	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	4894 -	4905
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09		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
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

PETEX													659782										
CRANDALL													WELL #:	1	RRCID ->	193342	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3888 -	3898
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-									
05		868 N	549	-0-	-319	-0-	549	2		N	-0-			-0-									
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	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-									

PETRO-STARR													660161										
PRUETT													WELL #:	1	RRCID ->	121075	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	435	PERF.	252 -	258
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09		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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.													695585						
KEEPER													WELL #: 3601	RRCID -> 201657	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2011 - 2027		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07		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-					

ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104						
CHANEY													WELL #: 1	RRCID -> 091929	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 454 - 470		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
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-					

LANE, M.													WELL #: 2	RRCID -> 186407	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1950 - 1962		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					

LANE, M.													WELL #: 3	RRCID -> 187426	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 2050	PERF. N/A		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534						
SMITH													WELL #: 1	RRCID -> 130720	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3964 - 3974		
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.													767543						
PRUET 88													WELL #: 1	RRCID -> 128860	COMPL. DATE 10/19/1988	TOTAL DEPTH 4042	PERF. 3865 - 3868		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543															
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959															
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650															
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206															
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	185	2	Y	144	149	1	255
							158	9							
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	86	141	1	200
							95	9							
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	Y	129	146	1	183
							142	9							
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	197	2	Y	140	140	1	183
							154	9							
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	Y	130	149	1	164
							143	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			164

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812															
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108															
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324															
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
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-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067															
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757															
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
TRIPLE SINGLETON, INC.													870459						
B & D "A"													WELL #: 2	RRCID -> 166552	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 400	-	760
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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-		

VAN OPERATING, LTD.													881442						
NAIL, E. R.													WELL #: 1	RRCID -> 049016	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 4608	PERF. 4558	-	4603
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	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-		

WHITT OIL & GAS, INC.													921150						
LEDBETTER, MORRIS E.													WELL #: 1	RRCID -> 108925	COMPL. DATE 01/01/1984	TOTAL DEPTH 851	PERF. 796	-	799
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-		

CARTER ESTATE													WELL #: 4	RRCID -> 132094	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 2570	-	2600
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-		

ELLIOTT													WELL #: 1050	RRCID -> 166336	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 4412	PERF. 2347	-	2350
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	2			N	-0-					-0-		
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-		
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-		

SHANE (SCULLY)													82653 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAMPASAS			
ARCH OIL & GAS, LLC													029272						
GOTCHER													WELL #: 2M	RRCID -> 237944	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 1013	-	1213
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	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-		

SHARPE (ATOKA)		82745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		630579											
MURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 123663		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781					
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
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 131317		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692					
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			17
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			17
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
WOODY		WELL #: 1		RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
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-

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					
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #: 3		RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756					
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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													
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

04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160													
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-

FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115													
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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													
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126													
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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													
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		78
05	14B DENY	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-		78
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

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				-0-
05	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				34
05	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-				34
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				34
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				34
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				34
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	P&A COND	NO RPT	-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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMBA (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL E-87		83666 250 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		1D	RRCID ->	155311	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	4853	-	4931		
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
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) BARTON, HOWARD SAIN, JOSEPH L.		83788 333 053939		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WELL #:		1	RRCID ->	116361	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2714	-	2726		
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
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		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

SAIN, MARY JANE		WELL #:		1	RRCID ->	150578	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2751	-	2767
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. POTOMAC GREENWOOD		241728		1BH		RRCID ->		018324	COMPL. DATE	03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2626	-	2660
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-		
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC GREENWOOD, M. F.		280875		3BH		RRCID ->		018319	COMPL. DATE	03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2646	-	2726
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-		
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-		
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-		

FURRY PRODUCING COMPANY PARKER, C. T., SR., ET AL		291650		1		RRCID ->		018325	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2880	-	2891
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-		
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-		
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		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-		

STIPE 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	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
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901		
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	-0-		-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-		-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		-0-

J & J WHITESIDE INC.		427649		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756		
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #: 1B								
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
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	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649		
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35 2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	28	-0-	28	63	28 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	63		N	NO RPT		-0-

STIPE 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740		
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2		N	-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	7	3 2		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT

WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706		
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
05	2 R		-0-	-2	-0-				N	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MISSION ENERGY INC.		570410		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980		
WHITESIDES		WELL #: 1								
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988		RRCID -> 105489		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761		
LEBLEU		WELL #: 1								
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2		N	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-
*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-

SIPE 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 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	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.				WELL #: 1	RRCID -> 018300	COMPL. DATE 08/20/1959	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2652	-	2682						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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-

WHITESIDE, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 018308	COMPL. DATE 02/13/1958	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2814	-	2828						
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-			-0-
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-

MOORE OIL AND GAS				581275												
WASHBURN, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 032872	COMPL. DATE 04/02/1964	TOTAL DEPTH 2993	PERF. 2744	-	2765						
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-			-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			-0-

TORCH OPERATING LLC				862620												
CAUDLE, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 018290	COMPL. DATE 12/06/1960	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2794	-	2825						
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2		N	-0-			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	51	1	449	2		N	-0-			-0-
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT			-0-

DUNN, CARL H.				WELL #: 1	RRCID -> 018294	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH 3139	PERF. 2777	-	2842						
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	550	2		N	-0-			-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	64	1	562	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620															
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765															
M	O	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
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-			-0-
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		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															
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	N	-0-			63
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-			63
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			63

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823															
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			43
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			43
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			43

POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842															
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	N	-0-			47
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	2	N	-0-			47
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			47

WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800															
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	-0-			28
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	N	-0-			28
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			28

3 S PRODUCTION, INC. 953796 MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764															
04		660 N	302	-0-	-358	-0-	302	3			N	-0-			-0-
05		713 N	273	-0-	-440	-0-	273	3			N	-0-			-0-
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-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

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
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
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-

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

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

04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
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		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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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

*10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
*11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
*01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
*02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
*03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
*05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
*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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524													
ALLEN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982		PERF. 1890 - 1935					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
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
PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2013													
SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
J-TEC OPERATING, LLC		427739													
SNEED, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2632 - 2636					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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 #: 1		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3638 - 3642					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724													
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
GERMANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760					
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-				-0-
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-

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	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998										

HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013										

BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	- 3424	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	- 3766	
HARRELL				8						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767		
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
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	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		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
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
	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		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-				2	2			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-				2	2			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-				5	2			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-				2	2			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-				2	2			-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-				2	2			-0-

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

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
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
09	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-	
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
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-	

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186	
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	

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	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	
04	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
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	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
04	79 N	43	-0-	-36 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
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	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEARSON, WILLIS				WELL #:	5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723
04	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
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	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		68	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		68	
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	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		720 N	587	-0-	-133	-0-	587 2			N	-0-	-0-
05		744 N	584	-0-	-160	-0-	584 2			N	-0-	-0-
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		450 N NO RPT		-0-	-450	-0-				N	NO RPT	-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525												
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2			N	-0-	-0-
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-	-0-
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		120 N NO RPT		-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404												
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3			N	-0-	-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	-0-	-0-
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-

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												
04		240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196 3			N	-0-	108
05		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3			N	-0-	108
*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

OXXN 630579												
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
04		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2			Y	-0-	-0-
05		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2			Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	276	-0-	-0- B	-0-	276 2			Y	-0-	-0-
07		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		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												
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-	19
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-	19
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		0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	19
09		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

HUTCHESON			WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5494 - 5506					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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					
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2020 - P/A 07/29/20																

STEPHENS COUNTY REGULAR												
BARGSLEY, COY												
BARGSLEY, COY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BASA RESOURCES, INC.												
PARKS, J.W. "A" NCT-1												
WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066												
04	210 #		140	-0-	-70	-0-	140	2		N	-0-	270
05	217 #		153	-0-	-64	-0-	144	2	9	9	8	278
06	210 #		150	-0-	-60	-0-	2	1	148	2	N	278
07	186 #		153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	N	278
08	155 #		135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	N	278
09	150 #		103	-0-	-47	-0-	94	2	9	9	8	286

BRAKA OPERATING, L.L.C.												
MCWHORTER, V.H.												
WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680												
04	30 #		1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-	-0-
05	31 #		2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	-0-
06	4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-	-0-
07	4 #	-0-	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
08	2 #	-0-	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
09	2 #		1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-

HERRINGTON "A"												
WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876												
04	188 R		188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	26
05	195 R		195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	26
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

PIERCE												
WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065												
04	240 #		119	-0-	-121	-0-	119	2		N	-0-	64
05	279 #		106	-0-	-173	-0-	106	2		N	-0-	64
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-	-0-	-217	-0-				N	-0-	64
09	120 #	-0-	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	64

PRITCHARD												
WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072												
04	150 #		64	-0-	-86	-0-	64	2		Y	-0-	35
05	155 #		57	-0-	-98	-0-	57	2		Y	-0-	35
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-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	35
09	60 #	-0-	-0-	-0-	-60	-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	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
04	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-			30
05	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-			30
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

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030		
04	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
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-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827		
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
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-

TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
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-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-

S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1687 - 1696		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1440 - 1458		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
04		90 #	74	-0-	-16	-0-	64	2	10	9	N	9		36										
05		93 #	58	-0-	-35	-0-	49	2	9	9	N	8		44										
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										

BRICO OIL, INC.													091040											
ELLIS-ROBBINS "A"													WELL #: 1		RRCID -> 111238		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3181 - 3170			
04		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		-0-										
05		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		-0-										
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		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			
04		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-		-0-										
05		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		-0-										
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-										

HERRINGTON													WELL #: 1		RRCID -> 123955		COMPL. DATE 09/00/1998		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 1924 - 1932			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
09		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			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
09		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			
04		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-										
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		-0-										
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 #	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	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-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			
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	5			66
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			66
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			66
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			66
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			66
09	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			
04	690 #	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-			-0-
05	713 #	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-			-0-
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-
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-
HILL, JIMMY R.		WELL #:	2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		840 #	727	-0-	-113	-0-	727 2		N	-0-			-0-	
05		775 #	704	-0-	-71	-0-	704 2		N	-0-			-0-	
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-	

JENNINGS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	282980	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	4049	PERF.	3349 - 3357		
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-	
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-	
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-	

GRAMMER		WELL #:		5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 - 2142		
04		14 #	12	-0-	-2	-0-	12 2		Y	-0-			-0-	
05		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-	
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-	

GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804		
04		37 R	13	-0-	-24	-0-	13 2		Y	-0-			-0-	
05		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-	
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-	

FOAG, INC.		274964		WELL #:		1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3794 - 3799
04		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-	
05		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-	
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-	

GOFORTH, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	115829	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3797 - 3804		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		13 #		5	-0-	-8		5	2		N	-0-				-0-
05		4 #		-0-	-0-	-4					N	-0-				-0-
06		37 R		37	-0-	-0-		37	2		N	-0-				-0-
07		5 #		-0-	-0-	-5					N	-0-				-0-
08		56 R		56	-0-	-0-		56	2		N	-0-				-0-
09		30 #		1	-0-	-29		1	2		N	-0-				-0-

LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3973 - 3990				
04		120 #		46	-0-	-74		46	2		N	-0-				-0-
05		209 R		209	-0-	-0-		209	2		N	-0-				-0-
06		166 R		166	-0-	-0-		166	2		N	-0-				-0-
07		163 R		163	-0-	-0-		163	2		N	-0-				-0-
08		133 R		133	-0-	-0-		133	2		N	-0-				-0-
09		120 #		100	-0-	-20		100	2		N	-0-				-0-

HART, H. W.		WELL #:			RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	2702 - 2810				
04		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
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

ITX CORPORATION		WELL #:		427179	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A				
VEALE, A. S. -C-				7												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	90 #	61	-0-	-29	-0-		61	2		N	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-			-0-
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-

KEATING ENERGY, INC. 453142														
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
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

PARDUE OIL, INC. 639400														
CALLOWAY, I. A. WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366														
04	0 W	3406	-0-	3406	3406		3334	2	72	9	N	65		65
05	0 W	3925	-0-	3925	7331		3917	2	8	9	N	7		72
06	0 W	3899	-0-	3899	11230		3896	2	3	9	N	3		75
07	0 W	3762	-0-	3762	14992		3760	2	2	9	N	2		77
08	0 W	3627	-0-	3627	18619		3627	2			N	-0-		77
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18619						N	NO RPT		77

PARKS, RHONE INC. 641520														
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146														
04	510 #	439	-0-	-71	-0-		439	2		N	-0-			-0-
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-		510	2		N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX 659782														
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A														
04	750 #	217	-0-	-533	-0-		217	2		N	-0-			44
05	775 #	95	-0-	-680	-0-		95	2		N	-0-			44
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 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			44

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	102	-0-	102	362	102	2	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	101	-0-	101	463	101	2	N	-0-	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

SIKES FF		WELL #:		2 A	RRCID ->	109721	COMPL. DATE	01/29/1984	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1949 - 1955
04		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-
05		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-
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		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

FAMBRO, A. P.		WELL #:		2	RRCID ->	131190	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	2070 PERF.	1778 - 1798
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		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-

FAMBRO C		WELL #:		1	RRCID ->	159688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4360 PERF.	2131 - 2143
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #:		8	RRCID ->	172019	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2152 PERF.	2115 - 2118
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #:		4	RRCID ->	172022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2145 PERF.	2110 - 2118
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	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-

BROWER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	186683	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	4468 PERF.	4154 - 4164
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	57
05		31 #	11	-0-	-20	-0-	7	2	4	9	61
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	61
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	11	14
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	7	2	7	9	20
09		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	20

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX													//CONT.// 659782									
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
04		336 R	91	-0-	-245	-0-		89	2	2	9	Y	2	97	1	13						
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-		91	2	2	9	Y	2			15						
06		83 R	83	-0-	-0-	-0-		83	2			Y	-0-			15						
07		95 R	95	-0-	-0-	-0-		95	2			Y	-0-			15						
08		105 R	105	-0-	-0-	-0-		105	2			Y	-0-			15						
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT			15						

CRIDER													WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
06		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-						

HALL '8' UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 269690		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2468 - 2734	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27						
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27						

FORD, ED "A"													WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188	
04		1809 R	1809	-0-	-0-	-0-		1803	2	6	9	N	5			21						
05		1904 R	1904	-0-	-0-	-0-		1900	2	4	9	N	4			25						
06		1832 R	1832	-0-	-0-	-0-		1828	2	4	9	N	4			29						
07		1773 R	1773	-0-	-0-	-0-		1770	2	3	9	N	3			32						
08		1487 R	1487	-0-	-0-	-0-		1485	2	2	9	N	2			34						
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			34						

ED FORD 'A'													WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114	
04		480 #	473	-0-	-7	-0-		451	2	22	9	N	20			76						
05		496 #	492	-0-	-4	-0-		475	2	17	9	N	15			91						
06		480 #	474	-0-	-6	-0-		457	2	17	9	N	15			106						
07		496 #	452	-0-	-44	-0-		442	2	10	9	N	9			115						
08		496 #	380	-0-	-116	-0-		371	2	9	9	N	8			123						
09		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT			123						

SCOTT													WELL #: 3		RRCID -> 286190		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4038	
04		0 W	108	-0-	108	3377		108	2			N	-0-			-0-						
05		0 W	107	-0-	107	3484		107	2			N	-0-			-0-						
06		0 W	91	-0-	91	3575		91	2			N	-0-			-0-						
07		0 W	77	-0-	77	3652		77	2			N	-0-			-0-						
08		0 W	74	-0-	74	3726		74	2			N	-0-			-0-						
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3726						N	NO RPT			-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)	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	
04	1050 #	871	-0-	-179	-0-	871 2			N	-0-		82
05	1054 #	735	-0-	-319	-0-	735 2			N	-0-		82
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
SPEER WELL #: L 10 RRCID -> 280864 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4168 - 4206												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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-
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												
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 2			Y	-0-		6
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	33 2			Y	-0-		6
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 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		6
LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629												
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 2			Y	-0-		8
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	33 2			Y	-0-		8
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 #	NO RPT	-0-	-60	-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												
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	600	#	585	-0-	-15	-0-	534	2	51	9	N	46			130
05	604	R	604	-0-	-0-	-0-	558	2	46	9	N	42			172
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	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			95

SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
FAMBRO, J.M.				WELL #:	2	RRCID ->	128815	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1802 - 1888		
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
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	#	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	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		
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, M. R.				WELL #:	13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A		
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
04	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3						N	-0-				-0-						
05	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3						N	-0-				-0-						
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 #	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	
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3						N	-0-				-0-						
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3						N	-0-				-0-						
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 #	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	
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3						N	-0-				-0-						
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3						N	-0-				-0-						
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	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	
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3						N	-0-				-0-						
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3						N	-0-				-0-						
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	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	
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3						N	-0-				-0-						
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-								N	-0-				-0-						
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	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-								N	NO RPT				-0-						

WALKER, NANNIE "B"													WELL #:		1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118	
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3						N	-0-				-0-						
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3						N	-0-				-0-						
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 #	NO RPT	-0-	-30	-0-								N	NO RPT				-0-						

HARMON, J.W.													WELL #:		3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075	
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3						N	-0-				-0-						
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3						N	-0-				-0-						
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 #	NO RPT	-0-	-12	-0-								N	NO RPT				-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF.	2063 - 2073	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
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 #	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	
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
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 #	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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-

DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 - 1929	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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-

BRUCE, M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122	
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-				-0-
05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-				-0-
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 #	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	
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-				-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-				-0-
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	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	
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-				-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-				-0-
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	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
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-				-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-				-0-
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 #	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		
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-				-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-				-0-
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 #	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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-

GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2090 - 2100		
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-				-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-				-0-
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	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		
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-				-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
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 #	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		
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-				-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
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 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT				-0-

PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1976 - 2027		
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	143	3	2 9	N	2				171
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	2				173
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 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT				178

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		47
05		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		47
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 #	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												
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		11
05		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		11
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		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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-

WHITE, JACK OPERATING												
MARTIN, ROSA												
WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
05		930 N	896	-0-	-34	-0-	896	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-900	-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														
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			79
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			79
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			79

ANTLE OPERATING, INC.														
WALKER														
WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988														
04		1320 N	670	-0-	-650	-0-	670	2		N	-0-			-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
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-

HART RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548														
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
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

HART RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082														
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			63
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			63
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

ARCOOIL CORP														
STUARD, J. B.														
WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457														
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	1			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	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																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	2		N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					192
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					195
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					196
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					197
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198

BLACK BANDANA LLC 072506
 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999															
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766															
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918															
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	40	1	44	2	N	-0-			-0-
05		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154															
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	12	-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		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-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												
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 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
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	88
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	88
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

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
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-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606														
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
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2			N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2			N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 2			N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 2			N	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-		41 2			N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-		8 2			N	-0-			-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626														
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-		8 2			N	-0-			-0-
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-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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														
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390															
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961															
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2	11	9	N	10	164	1	28
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4			32
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14			46
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	337	2	8	9	N	7			53
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	10	9	N	9			62
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	-0-	314	2	10	9	N	9			71

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453															
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464															
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110															
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563										
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848										
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	143
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	143
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	775	2	21	9	162
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	162
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2		N	162
09	810 N	693	-0-	-117	-0-	693	2		N	162

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842										
04	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2		N	-0-
05	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2		N	-0-
06	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2		N	-0-
07	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2		N	-0-
08	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2		N	-0-
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2		N	-0-

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678										
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-

BRICO OIL, INC. 091040 AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122										
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040															
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162															
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160															
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095															
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
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		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															
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
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		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															
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			86
05		217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-			86
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

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			164
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			164
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		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															
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
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-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888															
04		720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-			20
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			20
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

CC OIL & GAS MORRIS 140617															
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938												
M	ALLOW 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-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												
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-	-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-	-0-
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-
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-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																
04	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	-0-		1150	3	12	9	N	11	166	1	36
05	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	-0-		1255	3	2	9	N	2			38
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-		1156	3	18	9	N	16			54
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	-0-		1123	3	18	9	N	16			70
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-		1404	3	1	9	N	1	44	1	27
*09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-		1313	3	7	9	N	6			33

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A																
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	3			N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3			N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	3			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		158	3			N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-		152	3			N	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-		148	3			N	-0-			-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A																
04	570 N	472	-0-	-98	-0-	-0-		469	3	3	9	N	3			96
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	-0-		469	3	4	9	N	4			100
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		432	3	8	9	N	7			107
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	-0-		479	3	8	9	N	7			114
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		466	3	1	9	N	1	80	1	35
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	-0-		415	3	3	9	N	3			38

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A																
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116	3			N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-		102	3			N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	-0-		96	3			N	-0-			-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-		80	3			N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-		88	3			N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-		89	3			N	-0-			-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994																
04	900 N	884	-0-	-16	-0-	-0-		884	3			N	-0-			-0-
05	837 N	790	-0-	-47	-0-	-0-		790	3			N	-0-			-0-
06	690 N	211	-0-	-479	-0-	-0-		211	3			N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		1018	3			N	-0-			-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-		1134	3			N	-0-			-0-
*09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-		1019	3			N	-0-			-0-

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204																
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-		8	3			Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-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-	-0-		9	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-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																
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		171	3		N	-0-			-0-	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		178	3		N	-0-			-0-	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-		169	3		N	-0-			-0-	
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-		178	3		N	-0-			-0-	
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-		163	3		N	-0-			-0-	
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-		175	3		N	-0-			-0-	

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635																
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		490	3		N	-0-			-0-	
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-		513	3		N	-0-			-0-	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-		513	3		N	-0-			-0-	
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		516	3		N	-0-			-0-	
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-		537	3		N	-0-			-0-	
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	-0-		494	3		N	-0-			-0-	

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802																
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		606	3		N	-0-			-0-	
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-		634	3		N	-0-			-0-	
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-		619	3		N	-0-			-0-	
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-		644	3		N	-0-			-0-	
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-		663	3		N	-0-			-0-	
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	-0-		605	3		N	-0-			-0-	

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3451 - 3458																
04	3780	981	-0-	-2799	-0-	-0-		981	3		N	-0-			-0-	
05	3906	850	-0-	-3056	-0-	-0-		850	3		N	-0-			-0-	
06	1710 #	699	-0-	-1011	-0-	-0-		699	3		N	-0-			-0-	
07	1271 #	626	-0-	-645	-0-	-0-		626	3		N	-0-			-0-	
08	1240 #	547	-0-	-693	-0-	-0-		547	3		N	-0-			-0-	
09	990 #	459	-0-	-531	-0-	-0-		459	3		N	-0-			-0-	

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135																
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	-0-		879	3	19	9	Y	17	31	1	5
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	-0-		871	3	18	9	Y	16	16	1	5
06	900 N	812	-0-	-88	-0-	-0-		797	3	15	9	Y	14	15	1	4
07	930 N	855	-0-	-75	-0-	-0-		838	3	17	9	Y	15			19
08	DLQ G-10	820	-0-	820	-0-	-0-		820	798	22	9	Y	20	30	1	9
*09	1609 N	789	-0-	-820	-0-	-0-		767	3	22	9	Y	20	15	1	14

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579																
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	-0-		1	3		N	-0-			49	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			49	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			49	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			49	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	39	1	12	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722														
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
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
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-

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776														
04		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-			49
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			49
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

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275														
04		1020 N	744	-0-	-276	-0-	744	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	681	-0-	-342	-0-	681	3		N	-0-			-0-
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-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735														
04		480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3		N	-0-			-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
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-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300														
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
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-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273														
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
05		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
*09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4										RRCID -> 260860		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	CUMU AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-	

R. J. KELLY '428' WELL #: 1										RRCID -> 275778		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945	
04		690 N	656	-0-	-34	-0-	632	3	24	9	N	22		111	
05		713 N	653	-0-	-60	-0-	628	3	25	9	N	23		134	
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	674	3	21	9	N	19		153	
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	710	3	22	9	N	20		173	
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	670	3	33	9	N	30	89 1	114	
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	638	3	21	9	N	19		133	

SPRAGIN WELL #: 2										RRCID -> 276064		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460	
04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-	
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-	
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-	
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-	
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-	
*09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-	

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U										RRCID -> 279728		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794	
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-	
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-	
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-	
07		837 N	795	-0-	-42	-0-	795	3		N	-0-			-0-	
08		806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3		N	-0-			-0-	
09		780 N	734	-0-	-46	-0-	734	3		N	-0-			-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPTON "53" WELL #: 1										RRCID -> 190434		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880 CORBETT WELL #: 1										RRCID -> 128922		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		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-	

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUCKLER		WELL #: 2L		RRCID -> 165006		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4046 - 4076						
04	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALKER, ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 171897		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 4184		PERF. 4070 - 4094						
04	88 N		88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					124
05	33 N		33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					124
06	0 N	-0-	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT					124

HILL, JIMMY R.		WELL #: 2		RRCID -> 197839		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3089 - 3097						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN RANCH		239726		WELL #: 1		RRCID -> 075005		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 4079		PERF. N/A				
04	60 N		51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-					-0-
05	62 N		51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-					-0-
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-

HAGAMAN-JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 102980		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3050 - 3064						
04	14B2 EXT	2	-0-	2	8	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	10	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06	12 R	2	-0-	-10	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-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															
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200															
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A															
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			119
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			119
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

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-			28
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			28
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

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146															
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			28
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			28
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

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
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-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950															
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
05		186 N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200												
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-
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-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-
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-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-	-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	-0-
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-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250												
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812												
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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												
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0												
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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		WELL #: 1		RRCID -> 065088		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 2038 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
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
05	103 N	33	-0-	-70	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOAG, INC.		274964		WELL #: 1		RRCID -> 196058		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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						
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-			54
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-			54
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
FRONTIER RESOURCES, INC.		287200		WELL #: 1		RRCID -> 137645		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
H. D. INVESTMENTS		340219		WELL #: 2		RRCID -> 094188		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
H. D. INVESTMENTS //CONT.// 340219															
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
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-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652															
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A															
04		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-			98
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			98
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	NO RPT	-0-	-360	-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															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
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		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															
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
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-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769												
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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078												
04		840 N	660	-0-	-180	-0-	660	2			N	-0-
05		682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-
06		660 N	257	-0-	-403	-0-	257	2			N	-0-
07		682 N	188	-0-	-494	-0-	188	2			N	-0-
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-
*09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198												
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	30
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	30
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2			N	30
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	30
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	30
*09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493												
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-
09		360 N	56	-0-	-304	-0-	56	2			N	-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54

KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			Y	-0-			-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
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	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
04	1260 N	1100	-0-	-160	-0-	1100	2			Y	-0-			-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1230	-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														
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			40
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			40
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
KRAMER OPERATING, LLC 476586 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	200	3	45	9	N	41			80
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	179	3	4	9	N	4			84
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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058

04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	400	2	13	9	N	12	164	1	62
05	558 N	87	-0-	-471	-0-	87	2			N	-0-			62
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			127

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	299	2	85	9	N	77			114
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	243	2	42	9	N	38			152
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			71

MCNALLEEN OIL CO., INC. 555040
 FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*09	118	112	-0-	-6	-0-	112	2			N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*09	116	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040															
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	4	-0-	-0-	4		4	2		N	-0-			-0-
*09		116	112	-0-	-4	-0-		112	2		N	-0-			-0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	6	-0-	-0-	6		6	2		N	-0-			-0-
*09		118	112	-0-	-6	-0-		112	2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154															
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			12
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
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	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	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												
LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326												
M O	ALLOW 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938												
04	T. A.	5	-0-	5	10	5	2			N	-0-	20
05	14B DENY	5	-0-	5	15	5	2			N	-0-	20
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	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-				N	NO RPT	20

PARKS, RHONE INC. 641520												
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038												
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	50	2	6	9	N	5	155
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	45	2	11	9	N	10	165
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	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT	175

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520													
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576													
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
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-		-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT		-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040													
04		3344	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-		147
05		3385	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-		147
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		2370	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT		147

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685													
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PETEX 659782													
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0													
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-		-0-
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		-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		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT		-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A													
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-		-0-
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-		-0-
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		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1612	2		N	-0-		-0-
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607	2		N	-0-		-0-
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		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		-0-
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008														
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	2		N	-0-		-0-
05		434 N	360	-0-	-74	-0-		360	2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891														
04		1900 N	1685	-0-	-215	2253		1674	2	11	9	Y	10	41
05		3100 N	1898	-0-	-1202	1051		1881	2	17	9	Y	15	56
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		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT		111
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006														
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	2		N	-0-		-0-
05		1116 N	904	-0-	-212	-0-		904	2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		-0-
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052														
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2		N	-0-		-0-
05		651 N	469	-0-	-182	-0-		469	2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		-0-
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998														
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-		-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883														
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	2		N	-0-		-0-
05		527 N	485	-0-	-42	-0-		485	2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-		586 2		N	-0-			-0-
05		682 N	620	-0-	-62	-0-		620 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636														
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-			-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874														
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			-0-
05		310 N	15	-0-	-295	-0-		15 2		N	-0-			-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		305		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		305		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		305		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		305		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		305		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		305		N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936														
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618 2		N	-0-			-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-		819 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		100 N	15	-0-	-85	-0-	15	2			Y	-0-	44	1	-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988															
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852															
04		1900 N	883	-0-	-1017	-0-	164	883	2		Y	-0-			-0-
05		292 N	128	-0-	-164	-0-		128	2		Y	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047															
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			47
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			47
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124															
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			21
05		930 N	898	-0-	-32	-0-					N	-0-			21
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		899 N	870	-0-	-29	-0-					N	-0-			21
08		899 N	759	-0-	-140	-0-					N	-0-			21
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			21

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				41
05		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-				41
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		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				41

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		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															
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-				20
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-				20
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	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT				20

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992															
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-				-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094															
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				54
05		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-				54
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		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT				54

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		7500	4978	-0-	-2522	153851	4978 2	N	-0-	39
05		7750	5650	-0-	-2100	151751	5650 2	N	-0-	39
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		5460 #	NO RPT	-0-	-5460	137320		N	NO RPT	39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104										
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	25
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-	25
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	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	94

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086										
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-	121
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-	121
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	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	121

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928														
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094														
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			22
05		465 N	287	-0-	-178	-0-	287	2		N	-0-			22
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	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			22

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														
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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														
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
08		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
*09		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710														
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-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														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	2		N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2020														

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706															
EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650															
04	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1443	2	4	9	N	4	62	1	49
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1473	2	3	9	N	3			52
06	1530	N	1305	-0-	-225	-0-	1302	2	3	9	N	3			55
07	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-			55
08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1462	2	3	9	N	3			58
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	N	2			60

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754															
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
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-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750															
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
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-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124															
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	227	2	17	9	N	15	107	1	16
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			16
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

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032															
04	2250	#	1726	-0-	-524	-0-	1726	2			N	-0-			34
05	2294	#	1771	-0-	-523	-0-	1771	2			N	-0-			34
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

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104															
04	1800		223	-0-	-1577	-0-	223	2			N	-0-			-0-
05	1860		65	-0-	-1795	-0-	65	2			N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881												
M O	ALLOW 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	25
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	25
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976												
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952												
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	10
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	10
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232												
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112												
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RIDGE OIL COMPANY 711100												
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
05		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-

TERRELL, J.C. -B- 715500												
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-
05		341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-
06		330 N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-
*09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251													
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091													
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
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
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-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194													
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A													
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956													
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
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-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3744	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-		-0-
05		2923	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-		-0-
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-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030													
04		1530 N	654	-0-	-876	-0-	654	2		N	-0-		36
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		36
06		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-		36
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

SKY RESOURCES, INC. 786408													
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114													
04		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3		N	-0-		-0-
05		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-		-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-		-0-
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3		N	-0-		-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413													
04		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-		-0-
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-		-0-
06		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-		-0-
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-		-0-
08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-		-0-
*09		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		N	-0-		-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550													
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264													
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
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		420 N	NO RPT	-0-	-420	-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													
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
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		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																
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 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
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
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		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																
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
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		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																
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
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	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																
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
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		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A																
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCLESKEY E. J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A																
04		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-				-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
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		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A																
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818														
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113														
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
04		9 N		8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05		12 N		12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
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	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														
04		61 N		61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			175
05		71 N		71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			175
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		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														
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	689			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	689			Y	NO RPT			-0-
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-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061														
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949														
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855														
04		34 N		34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05		31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
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		30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615												
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		4
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		4
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		4
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	105	2	12 9	N	11		15
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	110	2	11 9	N	10		25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
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	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												
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		12
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		12
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		12
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047												
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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												
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		-0-
05	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	2		N	-0-		-0-
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-
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300												
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1 9	N	1		144
05	310 N	203	-0-	-107	-0-	202	2	1 9	N	1		145
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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
TRACER OPERATING, INC. 863965																	
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

US. FUELS, INC. 879264																	
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570																	
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A																	
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215																	
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-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-

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																	
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-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																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 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

04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 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

04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 4		N	-0-			-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-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 4		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			-0-
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-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 4		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-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-

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263														
M	O	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
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4		N	-0-			-0-
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-

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														
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
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-

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

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
GTG OPERATING, LLC 337080														
STUART, J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
04		390 #	254	-0-	-136	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650														
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119														
04		600 #	521	-0-	-79	-0-	130	1	391	2	N	-0-		-0-
05		651 #	528	-0-	-123	-0-	136	1	392	2	N	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528														
04		172 R	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-		-0-
05		155 #	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	3	N	-0-		-0-
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-

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
COURT, THOMAS				WELL #: 10X		RRCID -> 276266		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3334 - 3346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	570 #	508	-0-	-62	-0-	63	1	445	3	N	-0-				28
05	589 #	114	-0-	-475	-0-	35	1	79	3	N	-0-				28
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

COURT, THOMAS				WELL #: 25X		RRCID -> 276520		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3223		PERF. 3001 - 3015			
04	3480 #	3315	-0-	-165	-0-	283	1	3026	3	N	5				97
05	3565 #	3300	-0-	-265	-0-	345	1	2951	3	N	4				101
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

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
BIRD, HENRY				WELL #: 2W		RRCID -> 150347		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3300 - 3310			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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			
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	21	1	64	2	N	-0-				-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-				-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	33	1	110	2	N	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	N	-0-				-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	55	1	290	2	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS, W. L.				WELL #: 1		RRCID -> 018372		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3036		PERF. 2984 - 3026			
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	2	N	-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	N	-0-				-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	85	2	N	-0-				-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-				-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
COURT, THOS., FEE				WELL #: 5X		RRCID -> 018378		COMPL. DATE 12/22/1944		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 3005 - 3015			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																			
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995														TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3193	-	3204
M	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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
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-				

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000														TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966	-	2980
04		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	210	1	2152	3	N	2			34				
05		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	260	1	2152	3	N	-0-			34				
06		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	274	1	2274	3	N	-0-			34				
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	293	1	2510	3	N	-0-			34				
08		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	299	1	2498	3	N	-0-			34				
09		2550 N	2506	-0-	-44	-0-	242	1	2264	3	N	-0-			34				

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001														TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003	-	3019
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	158	1	1515	3	N	-0-			-0-				
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	166	1	1258	3	N	-0-			-0-				
06		990 N	901	-0-	-89	-0-	116	1	785	3	N	-0-			-0-				
07		1023 N	922	-0-	-101	-0-	117	1	805	3	N	-0-			-0-				
08		1023 N	933	-0-	-90	-0-	120	1	813	3	N	-0-			-0-				
09		900 N	846	-0-	-54	-0-	101	1	745	3	N	-0-			-0-				

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003														TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043	-	3056
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
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-				

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005														TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081	-	3097
04		210 N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	N	-0-			-0-				
05		217 N	39	-0-	-178	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-				
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-				

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707																			
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013	-	3025
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		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-				

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707																
BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		150 N	141	-0-	-9	-0-		21	1	120	2	N	-0-			6
05		155 N	139	-0-	-16	-0-		19	1	120	2	N	-0-			6
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

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																
04		1560 N	1162	-0-	-398	-0-		176	1	986	2	N	-0-			-0-
05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		157	1	984	2	N	-0-			-0-
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-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BALL WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005																
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)										//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION										//CONT.// 835707									
BALL "ASHWORTH"										WELL #: 2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2956 - 2996	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			

BALL										WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3272 - 3358	
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-			
05		9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-			
06		5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-			
07		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-			
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-			
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

BALL										WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3204 - 3223	
04		540 N	530	-0-	-10	-0-	-0-	80	1	450	2	N	-0-			-0-			
05		558 N	352	-0-	-206	-0-	-0-	49	1	303	2	N	-0-			-0-			
06		540 N	252	-0-	-288	-0-	-0-	24	1	228	2	N	-0-			-0-			
07		558 N	144	-0-	-414	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-			-0-			
08		341 N	157	-0-	-184	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-			-0-			
*09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-			-0-			

BALL										WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3044 - 3092	
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	227	2	N	-0-			-0-			
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07		279 N	-0-	-0-	-279	-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-			

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	
04		DLQ G-10	1968	-0-	1968	-0-	-0-	6123	1968	3		Y	-0-			-0-			
05		DLQ G-10	1504	-0-	1504	-0-	-0-	7627	1504	3		Y	-0-			-0-			
06		7627 X	-0-	-0-	-7627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
07		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
09		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			

CRAWFORD										WELL #: 1H		RRCID -> 267535		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3428 - 3433	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BARRON PETROLEUM LLC				053302										
CONWAY, J. W.				WELL #: 5	RRCID -> 018389	COMPL. DATE 08/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	149 2	586 9		N	533			939
05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	185 2	633 9		N	575			1514
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	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				
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	595			716
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	513			1229
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			1276

CONWAY, J. W.				WELL #: 12	RRCID -> 034922	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 600 -	4135				
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
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

CONWAY, J. W.				WELL #: 11A	RRCID -> 176864	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3960 -	0				
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	595			714
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	513			1227
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1302

G & F OIL, INC.				292000										
CROSLAND, B.M.				WELL #: 1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A					
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			90
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			90
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	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			90

TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 126098	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 -	3950				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLUB, DAVID M. 396580
 HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 JIANT-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
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-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 HOLUB, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 071059 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 STOCKSTILL, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
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
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

04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			149
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			149
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

STRAWN, N. (BEND CONGL.) TRACER OPERATING, INC. SANDERS, WM.		//CONT.// 86575 333 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-			N	-0-		-0-
RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520											
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2	N	-0-		-0-
05	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2	N	-0-		-0-
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-			N	-0-		-0-
SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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											
04	750 N	480	-0-	-270	-0-	480	2	N	-0-		65
05	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	2	N	-0-		65
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

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965							
MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3894 - 3900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2					-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2					-0-
07	279 N	131	-0-	-148	-0-	131 2					-0-
08	248 N	76	-0-	-172	-0-	76 2					-0-
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	70 2					-0-

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3914 - 3921
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2					-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2					-0-
07	279 N	131	-0-	-148	-0-	131 2					-0-
08	248 N	76	-0-	-172	-0-	76 2					-0-
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	70 2					-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3902 - 3912
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2					-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2					-0-
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO			
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2602 - 2660
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2					32
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2					32
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2					32
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2					32
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2					32
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2					32

STRAWN, N. (DUFFER)				86575 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325							
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3787 - 3806
04	DLQ G-10	61	-0-	61	151	61 3					-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71	222	71 3					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	222						-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	160						-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	98						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	98						-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		86575 666 835707		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 13		RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3085		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

TRACER OPERATING, INC. POPP		863965 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3964 - 3980				
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
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-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) BARRON PETROLEUM LLC CONWAY, J. W.		86577 100 053302		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3630 - 3637				
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	151	2	655	9	N	595			822
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	62	2	564	9	N	513			1335
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	2	336	9	N	305			1640
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	61	1	1615
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	37	64	1	1588
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			1588

BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART J. N. "B"		088563 32		RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3480 - 3486				
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			40
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			40
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

GTG OPERATING, LLC STUART, J.N. "A"		337080 11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969		PERF. 3175 - 3181				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART ESTATE "49"		424988 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3822 - 4035				
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988								
STUART ESTATE "49"		WELL #:		5	RRCID ->	245234	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3787 - 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
04		87 N	87	-0-	-0-	86 2	1 9		N	1		165
05		119 N	119	-0-	-0-	118 2	1 9		N	1		166
06		110 N	110	-0-	-0-	109 2	1 9		N	1		167
*07		37 N	37	-0-	-0-	36 2	1 9		N	1		168
*08		119 N	119	-0-	-0-	118 2	1 9		N	1		169
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		169

MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4023 - 4030	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178								
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3750 - 3768	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		125

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3788 - 3818	
04		454 N	454	-0-	-0-	454 2			N	-0-		-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	263 2			N	-0-		-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	46 2			N	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	76 2			N	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	43 2			N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30				N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B				CNTY: PALO PINTO		
AMEN OIL LLC				016944								
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3450 - 3582	
04		570 #	227	-0-	-343	227 3			N	-0-		-0-
05		589 #	-0-	-0-	-589				N	-0-		-0-
06		570 #	-0-	-0-	-570				N	-0-		-0-
07		496 #	-0-	-0-	-496				N	-0-		-0-
08		496 #	-0-	-0-	-496				N	-0-		-0-
09		240 #	-0-	-0-	-240				N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B	CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 - 3984	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

04		180 #	114	-0-	-66	-0-	114	2		N	-0-		3
05		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		3
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

ATHENA RESOURCES, INC.				036056									
MILLION		WELL #:		2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552	
04		2820 #	1703	-0-	-1117	-0-	1703	2		N	-0-		22
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
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

101 RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHARTON		WELL #:		1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3519 - 3524	
04		2250 #	1739	-0-	-511	-0-	1739	2		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT		-0-

BACON ENERGY		WELL #:		104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992	
LANE													
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANE		WELL #:		105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3834 - 3842	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
BACON ENERGY		//CONT.//		042398											
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976						
M	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

04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANE		WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942						
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522						
COPELAND RANCH				8											
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DRILLOGIX EXPLORATION LLC		WELL #:		228368	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338						
BARRON				9											
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		238196	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131						
CARTER - 40				2											
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTER "2"-40		WELL #:		1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489						
RIEBE, JIM H.				WELL #: 1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4616	PERF. 3990	-	4006
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
04		150 #	127	-0-	-23	-0-	127 2			-0-
05		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2			-0-
06		150 #	98	-0-	-52	-0-	98 2			-0-
07		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2			-0-
08		124 #	93	-0-	-31	-0-	93 2			-0-
09		120 #	23	-0-	-97	-0-	23 2			-0-

G & F OIL, INC.				292000						
AGUIRRE				WELL #: 6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3910	-	3988
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

AGUIRRE				WELL #: 8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4028	-	4032
04		780 #	165	-0-	-615	-0-	165 2			7
05		478 R	478	-0-	-0-	-0-				7
06		370 R	370	-0-	-0-	-0-				7
07		454 R	454	-0-	-0-	-0-				7
08		462 R	462	-0-	-0-	-0-				7
09		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-				7

AGUIRRE				WELL #: 9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3944	-	3988
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20

AGUIRRE				WELL #: 11	RRCID -> 235430	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4148	-	4164
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7

AGUIRRE				WELL #: 12	RRCID -> 265316	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4016	-	4040
04		7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2			46
05		7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2			46
06		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				46
07		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				46
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				46
09		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				46

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988																	
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

J-TEC OPERATING, LLC 427739																	
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOSAIC OIL LLC 589978																	
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403																	
STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	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												
PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515												
04	14B2	EXT	52	-0-	52	104	52	3	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	63	-0-	63	167	63	3	Y	-0-		-0-
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-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548												
04	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	57	-0-	57	157	57	3	Y	-0-		-0-
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-

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538												
04	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	3	Y	-0-		-0-
05	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3	Y	-0-		-0-
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-

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848												
04	14B2	EXT	51	-0-	51	103	51	3	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	53	-0-	53	156	53	3	Y	-0-		-0-
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-

HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635												
04	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-		-0-
05	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
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-

HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613												
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			//CONT.//		637403									
STEPHEN, PAUL			WELL #:		3	RRCID -> 283085		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH	4486	PERF. 3169 - 3198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
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-

HINKSON			WELL #:		4	RRCID -> 283318		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623 - 3628		
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05		24 R	24	-0-	-0-	-0-		24	3		N	-0-		-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

HINKSON-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID -> 283339		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3544 - 3752		
04		360 #	140	-0-	-220	-0-		140	3		N	-0-		-0-
05		155 #	88	-0-	-67	-0-		88	3		N	-0-		-0-
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-

STEPHEN, PAUL			WELL #:		5U	RRCID -> 283800		COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3157 - 3174		
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
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-

HINKSON			WELL #:		11	RRCID -> 285164		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3603 - 3616		
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05		24 R	24	-0-	-0-	-0-		24	3		N	-0-		-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

HINKSON			WELL #:		12	RRCID -> 285165		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3552 - 3568		
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05		24 R	24	-0-	-0-	-0-		24	3		N	-0-		-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

HINKSON			WELL #:		7703	RRCID -> 286270		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152		
04		157 R	157	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
QUEST PETROLEUM COMPANY					684629								
WHARTON 2-21					WELL #: 5	RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4138 - 4142	
M	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	* EOM BALANCE

04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223								
CRAWFORD					WELL #: 1D	RRCID -> 168635		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3524 - 3534	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC					743325								
WOODWARD TRUST					WELL #: 2	RRCID -> 282156		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3268 - 3282	

04	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555								
STUART, ELLEN G. "B"					WELL #: 8	RRCID -> 161178		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH	4115	PERF. 3890 - 3922	

04	448 R	448	-0-	-0-	-0-	58	1	383	3	Y	6	8 1	4
						7	9						
05	403 #	100	-0-	-303	-0-	34	1	66	3	Y	-0-		4
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						

STUART, ELLEN G. "C"					WELL #: 6	RRCID -> 170675		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3753 - 3756	

04	5069 R	5069	-0-	-0-	-0-	390	1	4679	3	N	-0-		73
05	5257 R	5257	-0-	-0-	-0-	504	1	4753	3	N	-0-		73
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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04	1140 #	658	-0-	-482	-0-	75 1	582 3	Y	1	6 1		3
05	1085 #	753	-0-	-332	-0-	97 1	656 3	Y	-0-			3
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
08	775 #	617	-0-	-158	-0-	84 1	531 3	Y	2	5 1		7
09	840 #	464	-0-	-376	-0-	63 1	398 3	Y	3	6 1		4
						3 9						

STUART, ELLEN G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 - 3943
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	29 1	347 3	N	-0-			-0-
05	372 #	69	-0-	-303	-0-	7 1	62 3	N	-0-			-0-
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-

FEE-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848 - 3860
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	219776	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	3521 - 3527
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	251546	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3244 - 3432
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LONG RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	253648	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	3659	PERF.	3459 - 3471
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

04		150 #	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	3	N	-0-
05		155 #	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	3	N	-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368												
04		360 #	183	-0-	-177	-0-	40	1	143	3	N	-0-
05		372 #	58	-0-	-314	-0-	33	1	25	3	N	-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
*09		181 R	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	3	N	-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TRACER OPERATING, INC. 863965												
SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365												
04		760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-
05		912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-
06		1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-
07		985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-
08		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-
*09		945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965												
WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 - 4060				
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	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		2220 #	2038	-0-	-182	-0-	2013	2	25	9	N	23	129	1		20
05		2139 #	217	-0-	-1922	-0-	217	2			N	-0-				20
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

DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09		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				
04		3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3477	2	72	9	N	65				103
05		3558 R	3558	-0-	-0-	-0-	3547	2	11	9	N	10				113
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

DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114				
04		1590 #	922	-0-	-668	-0-	912	2	10	9	N	9				45
05		1643 #	866	-0-	-777	-0-	866	2			N	-0-				45
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

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100				
04		1590 #	922	-0-	-668	-0-	912	2	10	9	N	9				45
05		1643 #	866	-0-	-777	-0-	866	2			N	-0-				45
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

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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	43	1	517	3	N	-0-				-0-
05	651 N	154	-0-	-497	-0-	15	1	139	3	N	-0-				-0-
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-

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

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

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-				-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-
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-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2019

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280									
GRAGG, W. A., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

GRAGG, W. A., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018401		COMPL. DATE 02/21/1955		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30		57
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	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

GRAGG, W. A., -K-		WELL #: 1		RRCID -> 018404		COMPL. DATE 10/22/1960		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155			
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		106
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		106
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		106
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	772	2	N	19	111 1	14
08	713 N	30	-0-	-683	-0-	30	2	N	-0-		14
09	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			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		105
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		105
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	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.				824339								
SBG				WELL #: 2	RRCID -> 215291	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 4565	PERF. 4332	- 4336			
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
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
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-
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			
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
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-
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			
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		Y	-0-			-0-
05	992 N	634	-0-	-358	-0-	634 3		Y	-0-			-0-
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-
DOOLEY, C.				WELL #: 4	RRCID -> 114714	COMPL. DATE 12/12/1983	TOTAL DEPTH 4218	PERF. 4129	- 4133			
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	184 3	56 9	Y	51	173 1		36
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	183 3	22 9	Y	20			56
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
DOOLEY, C.				WELL #: 3	RRCID -> 117997	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 4195	- 4204			
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		Y	-0-			-0-
05	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	2162 3		Y	-0-			-0-
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-
DOOLEY				WELL #: 7	RRCID -> 141955	COMPL. DATE 06/05/1992	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 4190	- 4196			
04	14B2 EXT	145	-0-	145	-0-	377	145 3	N	-0-			43
05	512 X	135	-0-	-377	-0-	135 3		N	-0-			43
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

STRONG, SW (CONGL. D) SKY RESOURCES, INC. DOOLEY-CAUDILL		//CONT.//	86725 400 786408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
M	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	EOM BALANCE
			WELL #:	1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054	
04	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	3		N	-0-			-0-
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-
STRONG, SW. (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. JOHNSON, M.R. #2			86725 500 786408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
			WELL #:	2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
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-
M.R. JOHNSON #7			WELL #:	7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
STUART (CONGLOMERATE) GTG OPERATING, LLC J.N. STUART "A"			86774 075 337080	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
			WELL #:	4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3275 - 3290	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
STUART (ELLENBURGER) GTG OPERATING, LLC STUART, J.N. A			86774 080 337080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
			WELL #:	15	RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3802 - 3822	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
STUART (MARBLE FALLS 3500) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N.			86774 250 088563	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
			WELL #:	7425	RRCID ->	189443	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	3540 - 3560	
04	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			27
05	3392 R	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-			27
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

STUART (MARBLE FALLS 3500) //CONT.// 86774 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
GTG OPERATING, LLC 337080															
STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
07		7 #	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			-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-

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															
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640															
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-

GTG OPERATING, LLC 337080															
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			9
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
09		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															
04		990 #	339	-0-	-651	-0-	113	1	214	2	Y	11	9	1	5
							12	9							
05		1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 #		48	-0-	-12	-0-	48 3			N	-0-					-0-
05	62 #		45	-0-	-17	-0-	45 3			N	-0-					-0-
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 #	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	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

04	138 R		138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-					-0-
*05	151 R		151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-					-0-
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-

SUN BELT (ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3522 - 3528		
M	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: HOOD						
STRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	3030 - 3060		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #:		2	RRCID ->	064410	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
04	1320	N	833	-0-	-487	-0-	827	2	6	9	N	5		26
05	1364	N	628	-0-	-736	-0-	627	2	1	9	N	1		27
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

T.E.C. (CADD)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD				824340										
COX, JAMES A.		WELL #:		1	RRCID ->	099424	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2650 - 2658		
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-		84
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-		84
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

COX, JAMES A.				WELL #:	2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2636 - 2647	
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-		-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-		-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-		-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-		-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		-0-

T. E. C. (CADDO) //CONT.// 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		240 N	208	-0-	-32	-0-		208	3	N	-0-			-0-
05		248 N	40	-0-	-208	-0-		40	3	N	-0-			-0-
06		240 N	49	-0-	-191	-0-		49	3	N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3	N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3	N	-0-			-0-
*09		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3	N	-0-			-0-

TJB (CONGL 4200) 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY 042398
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 117645 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982

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

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

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

G & F OIL, INC. 292000
 PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101488 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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

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

TALPA (DOG BEND) D.N.I. KELSEY, J.L.		88235 200 221589		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
WELL #:		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3110 - 3118		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017										

TALPA (PALO PINTO A) DELRAY OIL, INC. GILMOUR J.P.		88235 480 213275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
WELL #:		RRCID -> 058286		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 3582		PERF. N/A		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PEARCE BONNIE LOU		WELL #:		RRCID -> 068486		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 3830		PERF. N/A	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

THOMPSON, EULA HALE		WELL #:		RRCID -> 070904		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 3910		PERF. N/A	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

STANDARD OIL TOOLS, INC. STOKES, HORACE		812830		RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3056 - 3068	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007											

TAUREN (CADD0, UPPER) ROCK OPERATING LILLEY		88462 075 722855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
WELL #:		RRCID -> 173697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3052 - 3092		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR (CADD)		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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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					
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-				39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)		88570 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
WILSON "G"		WELL #: 2		RRCID -> 118131		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3704 - 3711					
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2				188
05	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-				188
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	169	1		93
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				93

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
FOAG, INC.		274964													
HART, H. W.		WELL #: 2 A		RRCID -> 111133		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 4045		PERF. 3970 - 4045					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PETEX		659782		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239		PERF. 4050 - 4062					
SWENSON "55"		WELL #: 1													
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				55
05	775 N	477	-0-	-298	-0-	477	2			N	-0-				55
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				55

SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4026 - 4137					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
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-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
WILSON "I"				WELL #: 1	RRCID -> 120149	COMPL. DATE 01/21/1986	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3978	- 3996		
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
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON (SUN)				WELL #: 2	RRCID -> 124869	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3978	- 3988		
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON (SUN)				WELL #: 3	RRCID -> 144611	COMPL. DATE 02/27/1993	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3978	- 3996		
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, H. "E"				WELL #: 2	RRCID -> 194315	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4030	- 4050		
04	150 N	32	-0-	-118	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

TEE JAY (CONGL)				88667 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION COATES				022922							
COATES				WELL #: 1	RRCID -> 109938	COMPL. DATE 02/12/1984	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 3815	- 3818		
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		15
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		15
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		15

STERLING OIL AND GAS V. WALLEMBERG 490				818896							
V. WALLEMBERG 490				WELL #: 2	RRCID -> 114865	COMPL. DATE 01/12/1985	TOTAL DEPTH 4165	PERF. 3913	- 3920		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896													
V. WALLENBERG 490		WELL #:		3		RRCID -> 115869		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4068		-		4083	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615				PRORATED		CNTY: EASTLAND							
SCOTT "A"		WELL #:		4		RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4006		-		4016	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-

TEE JAY (3750)				88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION				022922													
ALVEY		WELL #:		1 C		RRCID -> 071749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097		PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		Y	NO RPT						-0-

SMITH		WELL #:		1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3646		-		3650	
04	120 N	10	-0-	-110	B	-0-	10	2		N	-0-						-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-						-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-						-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-						-0-
08	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT						-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543				PRORATED		CNTY: EASTLAND							
PENCE		WELL #:				RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027		PERF. N/A					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						25
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
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				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			64
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			64
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

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				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
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-

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				
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	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				
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803				
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-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
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
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N -0-	-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N -0-	-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			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-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC			608427									
BROWN COUNTY FEE			WELL #: 2		RRCID -> 018427			COMPL. DATE 05/02/1949		TOTAL DEPTH 2267		PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-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-

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
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N -0-	-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N -0-	-0-
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-

CASON, WILL			WELL #: 1		RRCID -> 018423			COMPL. DATE 01/13/1948		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2320
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	23
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	23
07		P&A COND	-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
PLUGGED AND ABANDONED			06/03/2011									

CASON, WILL			WELL #: 4		RRCID -> 018424			COMPL. DATE 02/07/1946		TOTAL DEPTH 2334		PERF. 2326 - 2334
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N -0-	-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N -0-	-0-
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-

PARNELL, DOYLE			WELL #: 1		RRCID -> 053582			COMPL. DATE 09/27/1972		TOTAL DEPTH 2343		PERF. N/A
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N -0-	49
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N -0-	49
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

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-KEPLER		89784 500 196227		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #:		1		RRCID -> 125727		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500		
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAGE-KEPLER "B"		89784 500 196227		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #:		3		RRCID -> 129378		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAGE-OTT "A"		89784 500 196227		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #:		2		RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES		448229		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #:		1		RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN		448239		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #:		1		RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #:		1		RRCID -> 120293		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362		
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-		8
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-		8
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

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)			//CONT.//	89784 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN					
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			//CONT.//	828317											
BOWEN, A.J.			WELL #:	3	RRCID ->	120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2342 - 2522			
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWEN, A. J.			WELL #:	B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2446 - 2632			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-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			
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.				707430											
RICHARDS, SALLIE			WELL #:	17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF.	1219 - 1220			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

V & H OIL, L.P.				880393											
RECORD B			WELL #:	2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF.	918 - 920			
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VENETO EXPLORATION, LLC				884504											
TCSL			WELL #:	1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF.	935 - 940			
04		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-			-0-
05		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-			-0-
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON												
5L PROPERTIES, INC. 953778												
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890												
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

04	480 #	458	-0-	-22	-0-	458 2		N	-0-			-0-
05	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
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	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-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												

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

BELLAH & MATHIEWS 063663												
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632												

04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118												
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729												

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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												

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-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												

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
DAHAB ENERGY INC.		//CONT.// 197200													
CONDON A		WELL #: 5		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855		PERF. 791 - 800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
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-

HENDRICK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1307 - 1311					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
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-

HARVICK, GEORGE R.		364200		GRAHAM, M. K. C		WELL #: 4		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625		PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURK-CONDON		WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 1524 - 1530					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	600 N	251	-0-	-349	-0-	251	2			N	-0-				-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200															
COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		600 N	251	-0-	-349	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
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	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															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
SUBSEA OPERATING CO. 828293
LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

TEJAS DRILLING INC. 841264
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

04	1140 N	1133	-0-	-7	-0-		1133	2	N	-0-				-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	2	N	-0-				-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2020

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) CHAPPARAL OPERATING CO. HARTMAN, R. L.			90039 500 146225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
WELL #:		1		RRCID ->	112542		COMPL. DATE	07/24/1984		TOTAL DEPTH	5850		PERF.	5210 - 5220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				18
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-				18
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

OXXN HAMILTON			630579			CNTY: PARKER									
WELL #:		1		RRCID ->	099962		COMPL. DATE	05/13/1982		TOTAL DEPTH	5784		PERF.	5254 - 5258	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				119
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				119
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119

TIMMONS (CADD0) DALLAS PRODUCTION, INC. TIMMONS			90065 500 197690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER									
WELL #:		2		RRCID ->	090010		COMPL. DATE	06/12/1980		TOTAL DEPTH	5700		PERF.	2690 - 2778	
04	1110 N	543	-0-	-567	-0-	543	3			N	-0-				14
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-				14
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

TIN CUP (CADD0) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HENSLEE, A.E.			90080 200 559355	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
WELL #:		2		RRCID ->	075957		COMPL. DATE	03/08/1978		TOTAL DEPTH	3297		PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOGG, U.V.						CNTY: EASTLAND									
WELL #:		3		RRCID ->	077158		COMPL. DATE	06/17/1978		TOTAL DEPTH	3300		PERF.	3115 - 3125	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-

HENSLEY "A"						CNTY: EASTLAND									
WELL #:		3		RRCID ->	079685		COMPL. DATE	06/20/1978		TOTAL DEPTH	3177		PERF.	3095 - 3102	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355										
TIDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH		3273 PERF. 3234 - 3246		
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENSLEE, A. E.		WELL #:		3		RRCID -> 091024		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH		3179 PERF. 3120 - 3134		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

HENSLEE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 3140 - 3150		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
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 #	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		
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			58
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			58
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 #	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		
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPTON, NORTH (CADDO)		90212 200 ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: STEPHENS	
ROMAC OIL COMPANY, INC.		727003								
LENOIR		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
M	PROD	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46	
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	

TOGA (CISCO)		90355 500 NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: LAMPASAS	
ARCH OIL & GAS, LLC		029272								
GOTCHER		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2020 - P/A 07/01/20								

GOTCHER		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT	-0-	
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-	

GOTCHER		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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-	

GOTCHER		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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-	

HOFFPAUIR		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523						CNTY: N/A				
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	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-

COLLINS "A"		WELL #:		3		RRCID ->		085463		COMPL. DATE		12/01/1979		TOTAL DEPTH		5918		PERF.		5201 - 5209	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6		RRCID ->		093100		COMPL. DATE		04/24/1981		TOTAL DEPTH		5700		PERF.		5362 - 5382	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-

LYNCH		WELL #:		3		RRCID ->		102407		COMPL. DATE		10/26/1982		TOTAL DEPTH		5785		PERF.		5720 - 5724	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235						CNTY: N/A				
CHENAULT, J. H.		WELL #:	1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5040 - 5050	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER OXKN 630579													
BURKHALTER			WELL #:	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
08	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730													
SULLIVAN			WELL #:		RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
09	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													
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	2 1	7 2	N	-0-			23	
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			23	
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	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			23	

RKW OPERATING LLC 714311													
CHIARELLO			WELL #:	1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	2650 - 3608	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361													
SMITH			WELL #:	2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A	
04	2400 X	705	-0-	-1695	-0-	705 3		N	-0-			-0-	-0-
05	2480 X	1685	-0-	-795	-0-	1685 3		N	-0-			-0-	-0-
06	2400 X	1916	-0-	-484	-0-	1916 3		N	-0-			-0-	-0-
07	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		N	-0-			-0-	-0-
08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3		N	-0-			-0-	-0-
*09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-			-0-	-0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A													
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	2 1	28 3	N	-0-			69	
05	186 N	75	-0-	-111	-0-	10 1	65 3	N	-0-			69	
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	

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361
ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	720 N	13	-0-	-707	-0-	13	3			N	-0-				135
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-				135
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

TOTO(BEND CONGL. 5350) 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERGYPRO, INC. 252085
WOODRUFF, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302

04	1080 N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-				30
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				30
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				30

RKW OPERATING LLC 714311
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
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	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
AMEN OIL LLC 016944
HAMBLIN WELL #: 2H RRCID -> 283179 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHILCUTT R.S. WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814

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

LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				29
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT				29
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

TOTO (CADD CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR		//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4246	PERF. 3914 - 3927	
04		2812 X	2812	-0-	-0-	2812 2		N -0-	84
05		3888 X	3888	-0-	-0-	3888 2		N -0-	84
06		3482 X	3482	-0-	-0-	3482 2		N -0-	84
07		1991 N	1991	-0-	-0-	1991 2		N -0-	84
08		2690 X	2690	-0-	-0-	2690 2		N -0-	84
*09		2592 X	2592	-0-	-0-	2592 2		N -0-	84
				WELL #: 1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3886 - 3906	
04		170 N	170	-0-	-0-	170 2		N -0-	18
05		180 N	180	-0-	-0-	180 2		N -0-	18
06		100 N	100	-0-	-0-	100 2		N -0-	18
07		232 N	232	-0-	-0-	232 2		N -0-	18
08		232 N	232	-0-	-0-	232 2		N -0-	18
*09		267 N	267	-0-	-0-	267 2		N -0-	18
				WELL #: 3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266 - 4272	
04		155 N	155	-0-	-0-	155 3		N -0-	-0-
05		155 N	-0-	-155	-0-			N -0-	-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	181 3		N -0-	-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	180 3		N -0-	-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	178 3		N -0-	-0-
*09		168 N	168	-0-	-0-	168 2		N -0-	-0-
				WELL #: 2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858 - 3770	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A	
04		477 N	477	-0-	-0-	477 2		N -0-	11
05		475 N	475	-0-	-0-	475 2		N -0-	11
06		427 N	427	-0-	-0-	427 2		N -0-	11
07		455 N	455	-0-	-0-	455 2		N -0-	11
08		465 N	455	-0-	-10	455 2		N -0-	11
09		420 N	NO RPT	-0-	-420			N NO RPT	11
				WELL #: 1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A	
04		154 N	154	-0-	-0-	154 2		N -0-	8
05		156 N	156	-0-	-0-	156 2		N -0-	8
06		156 N	156	-0-	-0-	156 2		N -0-	8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT	8

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.// 630579								
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985 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
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		12
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		12
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
09	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 #: 2								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

 TOTO (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
 MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

 MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
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	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

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			37
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2	N	-0-			37
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2	N	-0-			37
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			37
09	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

04	11 N	6	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-	5
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-	5
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-	5
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-	5
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-	5
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-					N	NO RPT	5

 RWK OPERATING LLC 714311
 NOLAND, TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311											
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF.	N/A			
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JORDAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	075171	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	N/A			
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	N/A			
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-				-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4500 -	4685		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3523 -	3543		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	3808 -	3814		
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
SMILEY, JERRY				789686							
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 3508	- 3538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SMITH				4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 4055	PERF. N/A			
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-		-0-
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY		CNTY: PARKER			
DONALD, CHRISTINE				1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3914	- 3942		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAW				136251		CAPACITY		CNTY: PARKER			
				2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 3286	- 3372		
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235		CAPACITY		CNTY: PARKER			
STANLEY UNIT				4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 2854	- 3458		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPBELL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STANLEY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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								
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-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-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361
 ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

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

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175

DUVALL, LOUIS 236530
 DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

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

RKW OPERATING LLC 714311
 PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, K. 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311								
ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498 - 3635
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2808 - 2816
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507										
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2590 - 2606
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05	930 N	98	-0-	-832	-0-	98	2	N	-0-			-0-
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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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"															
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	O	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148						
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 770	-	780
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
CADDO OPERATING INC.				122567						
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	948
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HANE POWER, L.L.C.				354209						
RICHMOND, A.E.-A-		WELL #:		1A	RRCID -> 095537	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 2125	PERF. 1116	-	1126
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1316	-	1319				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	-	1014				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-
RICE DRILLING COMPANY		WELL #:		706685	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	960				
RICE, LORENE		WELL #:		1										
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE -H- (GRAY)		WELL #:		91330 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		WELL #:		278703										
FREEMAN-E-		WELL #:		2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 3777	PERF. 3685	-	3712				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

JOHNSON FARM		433684		RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3210 - 3220	
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #: 1									
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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									
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
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	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198	
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
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	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	BALANCE
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	Y	-0-		-0-
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-

KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 072430		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 3068		PERF. N/A	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
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-

TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253		PERF. N/A	
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
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-

TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286		PERF. N/A	
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
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-

GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4132 - 4183	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		12
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		12
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

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
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-

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3224 - 3298	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-		-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-		-0-
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-

ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3695 - 4760		
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	718	3	15	9	N	14	29
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	854	3	11	9	N	10	39
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

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		RRCID -> 018496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3215 - 3230		
04	1291 N	308	-0-	-983	-0-	306	2	2	9	Y	2	1
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	Y	3	4
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT		1

VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	487 N	172	-0-	-315	-0-	172	2		Y	-0-	1	1
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		-0-

TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 3129 - 3186		
04	851 N	198	-0-	-653	-0-	164	2	34	9	Y	31	7
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	315	2	67	9	Y	61	68
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		31

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	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	
04	381 N	119	-0-	-262	-0-	104	2	15	9	Y	14	25 1	3
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	153	2	32	9	Y	29		32
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	112	2	15	9	Y	14	26 1	20
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	Y	10	26 1	4
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	Y	10		14
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		14

TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A					
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	221	2	24	9	Y	22	38 1	4
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	281	2	47	9	Y	43		47
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	214	2	22	9	Y	20	39 1	28
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	231	2	17	9	Y	15	39 1	4
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	541	2	18	9	Y	16		20
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		20

TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A					
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	34	2	10	9	Y	9	16 1	2
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	48	2	20	9	Y	18		20
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	34	2	9	9	Y	8	16 1	12
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	2	8	9	Y	7	16 1	3
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	13	2	8	9	Y	7		10
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		10

VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223					
04	32 N	3	-0-	-29	-0-	3	2			Y	-0-	4 1	2
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		2
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	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT		-0-

TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286					
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	61	2	15	9	Y	14	25 1	5
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	85	2	32	9	Y	29		34
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	59	2	14	9	Y	13	26 1	21
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	5	2	11	9	Y	10	26 1	5
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	22	2	12	9	Y	11		16
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		16

TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215					
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	6 1	1
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	50	2	8	9	Y	7		8
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	38	2	3	9	Y	3	7 1	4
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	Y	3	6 1	1
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3		4
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		4

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	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
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-		-0-				86
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		-0-				86
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-				86
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT				86
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT				86
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		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	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
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	N	14				124
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	2	4	9	N	4				128
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	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				32

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	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
04	1530 N	1438	-0-	-92	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-				-0-
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-

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	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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	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	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

MCCORD -F-

WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				86
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-				86
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

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
04	690 N	281	-0-	-409	-0-	281 2		N	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
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-

EDENS, RALPH M.		WELL #:		1	RRCID ->	088158	COMPL. DATE	08/15/1977	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2860 - 2870
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
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
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		302
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 2		N	-0-		302
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

MCCORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055512	COMPL. DATE	04/05/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. N/A
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-		-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		-0-
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-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALERA (MORRIS) NEWMAN & SCOTT RAE, GEORGE B.		92951 750 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

VAN (MARBLE FALLS) CDJ OIL CO. MC CRACKEN TRUST		93052 500 140598		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		4		RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		3420		PERF. 3294 - 3334		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	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-

MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #:		3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH		3720		PERF. 3280 - 3308	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	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-	

VAN DYKE (ATOKA) UPHAM OIL & GAS COMPANY GOEN		93070 300 878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 3819 - 3824		
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	23	1	46	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	25	1	65	3	Y	-0-			-0-
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-

WHARTON A		WELL #:		1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH		4337		PERF. 3704 - 3710	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	Y	-0-			29	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	Y	-0-			29	
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	

VAN DYKE (CISCO 600) PALO CROSS, LLC COLLINS		93070 351 637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH		803		PERF. 594 - 608		
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-				-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-
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-

VAN DYKE (STRAWN) UPHAM OIL & GAS COMPANY MELBA		93070 400 878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	078172	COMPL. DATE	03/23/1978	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2154 - 2174			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												10/15/2020		

VEALE (MARBLE FALLS) ITX CORPORATION YANDELL, M.		93294 500 427179		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	057418	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3804 - 3816			
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			16
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			16
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 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			16

WALKER, G. B.		93070 400 878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A			
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	3	3	3	9	Y	3			27
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	5	3	2	9	Y	2			29
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 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			29

VEALE, A. S. "C"		93294 500 427179		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	8	RRCID ->	083018	COMPL. DATE	06/00/1924	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3918 - 3945			
04	240 #	157	-0-	-83	-0-	149	3	8	9	Y	7			35
05	248 #	186	-0-	-62	-0-	179	3	7	9	Y	6			41
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 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			20

VEALE, A. S. "C"		93070 400 878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	13	RRCID ->	105713	COMPL. DATE	02/26/1971	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3894 - 3964			
04	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-			5
05	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-			5
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 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			5

VEALE, A. S. "C"		93294 500 427179		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	14	RRCID ->	111749	COMPL. DATE	01/03/1987	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3880 - 3949			
04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			7
05	372 #	275	-0-	-97	-0-	275	3			Y	-0-			7
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 #	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	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
04		1080 #	519	-0-	-561	-0-	480 3	39 9	Y	35		80
05		1085 #	478	-0-	-607	-0-	438 3	40 9	Y	36		116
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	189 1	20
09		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		20

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979		
04		450 #	27	-0-	-423	-0-	14 3	13 9	Y	12		65
05		697 R	697	-0-	-0-	-0-	685 3	12 9	Y	11		76
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	56 1	32
08		1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1152 3	8 9	Y	7		39
09		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		39

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916		
04		210 #	159	-0-	-51	-0-	142 3	17 9	Y	15		79
05		217 #	60	-0-	-157	-0-	45 3	15 9	Y	14		93
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	72 1	36
08		519 R	519	-0-	-0-	-0-	509 3	10 9	Y	9		45
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		45

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890		
04		630 #	81	-0-	-549	-0-	81 3		Y	-0-		20
05		558 #	80	-0-	-478	-0-	80 3		Y	-0-		20
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		90 #	NO RPT	-0-	-90	-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										
04		450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
05		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
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		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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		38
05	248 N	32	-0-	-216	-0-	32 2		N	-0-		38
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	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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	
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		44
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		44
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

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	
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2		Y	-0-		14
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		Y	-0-		14
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	163	163 2		Y	-0-		14
09	DLQ G-10	162	-0-	162	325	162 2		Y	-0-		14

GRAGG NORTH				4			CNTY: TAYLOR				
GRAGG NORTH		WELL #:		4	RRCID -> 222028	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 4160	-	4168	
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-		14
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-		14
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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2	N	-0-			188
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			188
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	NO RPT	-0-	-510	-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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
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				
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2	N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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				
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298				
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W.G.C. (MARBLE FALLS)
TOWER RESOURCES INC
MITCHELL, J. L.

94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
862857
WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

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

3 B ENTERPRISES, INC.
RINGO

953632
WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438

04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2	Y	-0-			-0-
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-

WLP (STRAWN)
FOREMAN, ROGER
SANTO GAS UNIT

94349 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
275738
WELL #: 1 RRCID -> 127400 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W.R.C. (MORRIS)
HGN OPERATING I, LLC
GRAVES WEST

94377 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
383323
WELL #: 3201 RRCID -> 148390 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2645 - 2650

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
388911
WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

WADDELL

WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

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 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
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	930 2	29 9	N	26			68
05	930 N	645	-0-	-285	-0-	612 2	33 9	N	30			98
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	177 1		48
09	900 N	790	-0-	-110	-0-	773 2	17 9	N	15			63

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		
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
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
COOPER, O.R.		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3832 - 3851		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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	
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			
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			23			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
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	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		
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
04	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
05	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
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

WRIGHT, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 132374		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3918 - 3950		
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-	83 1	155
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	-0-	600 2	8 9	N	7		162
06	602 R	602	-0-	-0-	-0-	-0-	600 2	2 9	N	2		164
07	608 R	608	-0-	-0-	-0-	-0-	600 2	8 9	N	7		171
08	604 R	604	-0-	-0-	-0-	-0-	594 2	10 9	N	9		180
*09	602 R	602	-0-	-0-	-0-	-0-	600 2	2 9	N	2		182

LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

DENTON EXPLORATION, INC.		216418		WELL #: 1DX		RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935	
04	60 #	29	-0-	-31	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	155 #	31	-0-	-124	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #: 1 T		RRCID -> 018339		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3926 - 3929	
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			7
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			7
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			7
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			7
09	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 199335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3941 - 3955	
04	720 #	304	-0-	-416	-0-	-0-	304 2		N	-0-			65
05	713 #	300	-0-	-413	-0-	-0-	299 2	1 9	N	1			66
06	690 #	143	-0-	-547	-0-	-0-	143 2		N	-0-			66
07	713 #	189	-0-	-524	-0-	-0-	189 2		N	-0-			66
08	620 #	206	-0-	-414	-0-	-0-	206 2		N	-0-			66
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			N	NO RPT			66

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		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		153
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		153
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		153
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		153
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		153
09	0 N	NO RPT	-0-	-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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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								
04	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3929	2		N	-0-					-0-
05	4309	X	3584	-0-	-725	-0-	3584	2		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3930	-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														
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	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								
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
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	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														
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-					-0-
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-					-0-
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	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT					-0-

LINK "24"		WELL #: 6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070								
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-					-0-
05	651	N	18	-0-	-633	-0-	18	2		N	-0-					-0-
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT	-0-

PETEX 659782
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2	N	-0-	7
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-	7
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	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT	7

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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

04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-	30
05	806 N	759	-0-	-47	-0-	759 3	N	-0-	30
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

MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

04	600 N	514	-0-	-86	-0-	511 3	3 9 N	3	90
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-	90
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 3	1 9 N	1	91
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548 3	1 9 N	1	92
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	595 3	N	-0-	92
09	600 N	489	-0-	-111	-0-	489 3	N	-0-	92

MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	486 3	6 9 N	5	34
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	464 3	4 9 N	4	38
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

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 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
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-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		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			237
05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806 2	N	-0-			237
06	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	11172 2	N	-0-			237
*07	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10340 2	N	-0-			237
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			237
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			237

BLACK BROS.				WELL #: 37BB	RRCID -> 261627	COMPL. DATE 10/23/2011	TOTAL DEPTH 4244	PERF. 3981	- 3988		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	88	-0-	88	88	88 1	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88		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-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280							
BUCKLER-TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 095232	COMPL. DATE 01/11/1975	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3991	- 3998		
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-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		
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-			108
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2	N	-0-			108
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	619 2	N	-0-			108
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 2	N	-0-			108
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-			108
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT			108

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2	RRCID -> 236956	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4122	- 4154		
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			34
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			34
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-			34
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			34
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			34
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT			34

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 PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

ALLEN "1045"		WELL #:		1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4118 -	4136	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WALKER, ALICE B		WELL #:		2	RRCID ->	181989	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3921 -	3960	
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
LEVERIDGE, M.R.		WELL #:		1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4083 -	4190	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
MOON RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A		
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			80
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			80
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	1	9	Y	1			81
*09	1976 N	1141	-0-	-835	-0-	1140	3	1	9	Y	1			82

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	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
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			155
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			155
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			155
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			155
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-			155
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			155

LINK '24'				WELL #: 5	RRCID -> 206822	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3706	- 3710					
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
05	651 N	18	-0-	-633	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERYL "51"				WELL #: 1	RRCID -> 212084	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3810	- 3820					
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	826	2	197	9	N	179	174	1	209
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	829	2	251	9	N	228			437
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	894	2	234	9	N	213	515	1	135
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	901	2	215	9	N	195	169	1	161
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	885	2	207	9	N	188	169	1	180
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			180

PARKER ENERGY COMPANY WALKER ESTATE				640154	WELL #: 1 C	RRCID -> 018525	COMPL. DATE 07/20/1955	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3942	- 3880				
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETEX WALKER, ALICE, -A-				659782	WELL #: 1 T	RRCID -> 018529	COMPL. DATE 05/12/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4037	- 4047				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

WALKER, ALICE, -B-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE 05/11/1958	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 4048	- 4058					
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-			-0-
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-			-0-
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-			-0-
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-

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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5024 - 5070				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-

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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-

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
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 7		RRCID -> 250171		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5802 - 6110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		15	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		15	
06	900 N	638	-0-	-262	-0-	638 2		15	
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 2		15	
08	868 N	746	-0-	-122	-0-	746 2		15	
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		15	

WALSH RANCH WEST		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 6110 - 6160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	157	-0-	157	157	157 2		31	
05	T. A.	409	-0-	409	566	409 2		31	
06	T. A.	751	-0-	751	1317	751 2		31	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1317			31	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1317			31	
*09	1317 X	-0-	-0-	-1317	-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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-		7
05		527 N	454	-0-	-73	-0-	-0-	454	2	Y	-0-		7
06		660 N	425	-0-	-235	-0-	-0-	425	2	Y	-0-		7
07		527 N	487	-0-	-40	-0-	-0-	487	2	Y	-0-		7
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-		7
*09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-		7

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236													
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180													
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	-0-		7
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-		7
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	Y	-0-		7
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-		7
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-		7
*09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-		7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168													
04		2550 N	2491	-0-	-59	-0-	-0-	2491	2	Y	-0-		20
05		2635 N	2585	-0-	-50	-0-	-0-	2585	2	Y	-0-		20
06		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	2	Y	-0-		20
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	2	Y	-0-		20
08		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	2	Y	-0-		20
09		2520 N	2491	-0-	-29	-0-	-0-	2491	2	Y	-0-		20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180													
04		600 N	586	-0-	-14	-0-	-0-	586	2	Y	-0-		35
05		620 N	571	-0-	-49	-0-	-0-	571	2	Y	-0-		35
06		630 N	523	-0-	-107	-0-	-0-	523	2	Y	-0-		35
07		620 N	463	-0-	-157	-0-	-0-	463	2	Y	-0-		35
08		558 N	445	-0-	-113	-0-	-0-	445	2	Y	-0-		35
09		510 N	443	-0-	-67	-0-	-0-	443	2	Y	-0-		35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170													
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2	Y	-0-		4
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2	Y	-0-		4
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2	Y	-0-		4
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2	Y	-0-		4
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	Y	-0-		4
*09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2	Y	-0-		4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193													
04		510 N	508	-0-	-2	-0-	-0-	508	2	Y	-0-		25
05		527 N	518	-0-	-9	-0-	-0-	518	2	Y	-0-		25
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	Y	-0-		25
07		527 N	386	-0-	-141	-0-	-0-	386	2	Y	-0-		25
08		527 N	316	-0-	-211	-0-	-0-	316	2	Y	-0-		25
09		480 N	310	-0-	-170	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		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 PROD	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

04	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-							-0-
09	DELQ 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	
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-							-0-
09	DELQ 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									
RANCHO EIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
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
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
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-

3 S PRODUCTION, INC.			953796								
JONES, MARY -A-		WELL #:	1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WAYLAND			95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DBC OPERATING COMPANY LLC			195725								
ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	070781	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC			261252								
FAMBROUGH CARL		WELL #:	1 U	RRCID ->	060029	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	1852 - 0
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAYLAND
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, CARL //CONT.// 261252
WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

M	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
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOKER, I.A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

WAYLAND, NE. (STRAWN) 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

04	2220 #	106	-0-	-2114	-0-	96	1	10	2	N	-0-			-0-
05	2294 #	372	-0-	-1922	-0-	99	1	273	2	N	-0-			-0-
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-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WAYLAND, SE (DUFFER LIME) 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
CC OIL & GAS 140617												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030												
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		26
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		26
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	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		26
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	517			N	-0-		273
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	517			N	-0-		273
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	517			N	NO RPT		273
FOAG, INC. 274964												
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004												
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-		-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
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-
PARKS, RHONE INC. 641520												
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940												
04	4590 X	4465	-0-	-125	-0-	4465	2		N	-0-		60
05	4743 X	4608	-0-	-135	-0-	4608	2		N	-0-		60
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	NO RPT	-0-	-4470	-0-				N	NO RPT		60
SEELY OIL COMPANY 763148												
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938												
04	270 N	84	-0-	-186	-0-	84	2		N	-0-		-0-
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-		-0-
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-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SATTERWHITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 122040 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04		116 N	42	-0-	-74	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
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-

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 HICKS WELL #: 1 RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	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
 AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452

04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
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

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
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	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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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												
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
09	600 N	330	-0-	-270	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-

ATWOOD, BILLY 036644												
DUGAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 082131 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONCRIEF, C. B. 574775												
MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750												
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	311 2	N	-0-		-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692												
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	201 2	N	-0-		-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-

WEATHERFORD (STRAWN A) 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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												
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RYDEL, A. C., JR. 739831
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

FTM INCORPORATED 288406
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		390 N		5	-0-	-385 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05		372 N		-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
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		240 N		NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE W RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2135 - 2145		
04		180 N		-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
05		93 N		-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
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		0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.			WELL #:		381740	RRCID -> 081429		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2554 - 2568		
O'CONNOR, T.J.					1									
04		30 N		-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N		-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-13 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC			WELL #:		714311	RRCID -> 084276		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462 - 2481		
HARRINGTON					1									
04		182 N		182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
05		186 N		110	-0-	-76 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
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		90 N		NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			WELL #:		809930	RRCID -> 084287		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2315 - 2317		
FULLER, J. GU					1									
04		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2			N	-0-			2
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	4 1	224	2	N	-0-			2
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		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		
04		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2			N	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	4 1	207	2	N	-0-			-0-
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		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		
04		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2			N	-0-			13
05		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	6 1	294	2	N	-0-			13
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		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-				N	NO RPT			13

WITHERSPOON, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4009 - 4094		
04		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2			N	-0-			7
05		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	5 1	255	2	N	-0-			7
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	NO RPT	-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT			7

OXXN PLUMLEE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4118 - 4152		
04		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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-

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
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			5
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			5
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

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 4		N	-0-			26

LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE											
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726											
LINDLEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 115621 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 2808											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	2	4			N	-0-
LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716											
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4			Y	42
LINDLEY, W.W. WELL #: 5 RRCID -> 115623 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2727 - 2731											
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-
RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WEILLAN (STRAWN) 95933 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER											
OXXN 630579											
FORD WELL #: 1 RRCID -> 093663 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 2790 - 2796											
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
WELDON (CONGLOMERATE) 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
BLACK BANDANA LLC 072506											
HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197											
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	41	9	N	90
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	3			N	90
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	3			N	90
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3			N	90
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	3			N	90
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	28	9	N	115

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	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
04		893 N	893	-0-	-0-	891 3		2 9	N	2		20
05		375 N	375	-0-	-0-	375 3			N	-0-		20
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07		74 N	74	-0-	-0-	74 3			N	-0-		20
08		582 N	582	-0-	-0-	582 3			N	-0-		20
*09		542 N	542	-0-	-0-	541 3		1 9	N	1		21

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406					CNTY: PALO PINTO			
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4028 - 4048	
04		255 N	255	-0-	-0-	255 3			N	-0-		-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	254 3			N	-0-		-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	410 3			N	-0-		-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	438 3			N	-0-		-0-
*08		379 N	379	-0-	-0-	379 3			N	-0-		-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420				N	NO RPT		-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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		62
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		62
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		62
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		62

WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		62
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		62
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		62
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		62

WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925								
GARDNER		1		RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3786 - 3866		
04		203 N	203	-0-	-0-	67 1	136 3	Y		-0-		-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	26 1	68 3	Y		-0-		-0-
06		120 N	119	-0-	-1	34 1	85 3	Y		-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	53 1	104 3	Y		-0-		-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	36 1	104 3	Y		-0-		-0-
*09		123 N	123	-0-	-0-	33 1	90 3	Y		-0-		-0-

WESTSTAR (FRY)				96670 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
HANE POWER, L.L.C.		WELL #:		354209								
MCIVER, GRADY		1A		RRCID ->	098322	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	1040	PERF. 1006 - 1014		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)			96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655											
CLEMENS			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06	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	NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930						CNTY: PARKER					
WILSON-HARRIS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4908 - 5405			

04	325 N		325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-			-0-
05	341 N		315	-0-	-26	-0-	315 2			N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4287 - 5427			

04	270 N		237	-0-	-33	-0-	237 2			N	-0-			71
05	298 N		298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-			71
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	NO RPT		-0-	-300	-0-				N	NO RPT			71

COPELAND GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4494 - 4569			

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

WHITE FLAT			96907 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC			078032											
BEENE			WELL #: 1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5474 - 5492			

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259

WHITLEY (GRAY SAND)			97071 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CONTINUAL OIL & GAS, INC.			173790											
NESTEBY			WELL #: 1		RRCID -> 222600		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3853 - 3863			

04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-		-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-		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-

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		
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
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
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

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A		
POWELL, HELEN		WELL #: 1								
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
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-		-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 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	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971		
MILLER, MARY		WELL #: 1								
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
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	66 1	171 3	Y	-0-	20
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	45 1	106 3	Y	-0-	20
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

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		
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238		
POWELL, HELEN		WELL #: 2								
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
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 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	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	182 1	474 3	Y	-0-		-0-
05	434 N	257	-0-	-177	-0-	77 1	180 3	Y	-0-		-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	15	-0-	-345	-0-	15 2		N	-0-		35
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		35
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	NO RPT	-0-	-9	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILENA (DUFFER)		97370 300		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS							
SEELY OIL COMPANY		763148													
ROBERTSON, PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4056				
M	O	GAS	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
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	-0-	90	1	787	2	N	5			157
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	838	2	N	15			172
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9							172
07	899 N	297	-0-	-602	-0-	-0-	90	1	3	2	N	-0-			173
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	203	2	N	1			174
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	984	2	N	1			174
							90	1	851	2	N	-0-			174

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				
M	O	GAS	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
04	818 R	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
05	936 R	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
06	846 R	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
07	871 R	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
08	878 R	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
*09	857 R	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	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				
M	O	GAS	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
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			101
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			101
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			101
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			101
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10			111
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

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				
M	O	GAS	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851													
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3114 - 3198					
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	
04	810 #	679	-0-	-131	-0-	679	2			Y	-0-			-0-	
05	744 #	395	-0-	-349	-0-	395	2			Y	-0-			-0-	
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-	

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 2801 - 3097					
04	1110 #	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			Y	-0-			32	
05	1147 #	881	-0-	-266	-0-	881	2			Y	-0-			32	
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	

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 2847 - 3198					
04	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			4	
05	1581 #	1378	-0-	-203	-0-	1378	2			N	-0-			4	
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	

SRC-STOVER		WELL #: 1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 2822 - 3091					
04	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-			-0-	
05	341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-			-0-	
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-	

SRC-ALLEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 261144		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3050 - 3125					
04	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-	
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862		
04	240 #	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-			-0-
05	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-			-0-
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-

GARMS		WELL #:		5	RRCID ->	124412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2840 - 2846		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
04	1770 #	1275	-0-	-495	-0-	1271	3	4 9		N	4			30
05	1705 #	1109	-0-	-596	-0-	1092	3	17 9		N	15			45
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

GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
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

STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A		
04	480 #	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-			31
05	496 #	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-			31
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
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
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	095817	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3658 - 3668
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-

WILSON SHOSHONE (CONGL.) G & F OIL, INC. EKDAHL		97872 500 292000		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #:	1	RRCID ->	144290	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4935 - 4939					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
WINDHAM, NORTH (MORRIS) D.J. & T. ENERGY DAVIS ESTATE '2'		97924 500 196227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #:	2	RRCID ->	209240	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3395 -					0
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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-
MOMENTUM OPERATING CO., INC. WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		574324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #:	1	RRCID ->	018547	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3404 -					3414
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2			N	-0-					-0-
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623 2			N	-0-					-0-
DAVIS, G. R.		574324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #:	1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF.	3404 -					3412
04	450 N	222	-0-	-228	-0-		222 2			Y	-0-					24
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
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
DAVIS, G. R.		800750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #:	2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3444 -					3458
04	330 N	167	-0-	-163	-0-		167 2			Y	-0-					17
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17
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
SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM, J. D.		800750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #:	282	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3386 -					3402
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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	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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GLOBAL DRILLING, LLC		310382		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD						
DAVIS ESTATE "80"		WELL #: 1		RRCID -> 159078		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 3918		PERF. 3156 - 3158				
04	14B2 EXT	20	-0-	20	B	20	2			N	-0-			95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	20				N	-0-			95
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	NO RPT	-0-	-0-	B	20				N	NO RPT			99

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				
04	450 #	-0-	-0-	-450		-0-				Y	-0-			7
05	465 #	-0-	-0-	-465		-0-				Y	-0-			7
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

DAVIS "B"		WELL #: 7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3446 - 3456				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			7
09	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				
04	510 #	429	-0-	-81		-0-	421	2	8	9	Y	7		77
05	558 #	-0-	-0-	-558		-0-				Y	-0-			77
06	540 #	-0-	-0-	-540		-0-				Y	-0-			77
07	558 #	78	-0-	-480		-0-	78	2			Y	-0-		77
08	627 R	627	-0-	-0-		-0-	625	2	2	9	Y	2		79
*09	570 R	570	-0-	-0-		-0-	564	2	6	9	Y	5		84

DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430				
04	545 R	545	-0-	-0-		-0-	545	2			Y	-0-		7
05	527 #	-0-	-0-	-527		-0-				Y	-0-			7
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

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	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	
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	-0-			7	
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			7	
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	

DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH		4011 PERF. 3400 - 3406			
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	-0-			7	
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			7	
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	

DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH		4013 PERF. 3416 - 3431			
04	750 #	748	-0-	-2	-0-	748	2	Y	-0-			-0-	
05	775 #	170	-0-	-605	-0-	170	2	Y	-0-			-0-	
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-	
07	775 #	360	-0-	-415	-0-	354	2	6 9	5			5	
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	709	2	68 9	62			67	
09	750 #	722	-0-	-28	-0-	696	2	26 9	24	18	1	73	

DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 3420 - 3440			
04	900 #	748	-0-	-152	-0-	748	2	Y	-0-			-0-	
05	930 #	170	-0-	-760	-0-	170	2	Y	-0-			-0-	
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-	

DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 3409 - 4766			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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-	

DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH		3540 PERF. 3418 - 3434			
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	-0-			7	
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			7	
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	

DAVIS "B"		WELL #: 7624		RRCID -> 232490		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3406 - 3418			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
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	

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	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

04		900 #	748	-0-	-152	-0-	748 2		Y	-0-		-0-
05		930 #	170	-0-	-760	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
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-

DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750					ONE WELL					
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413 - 3421
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINSLOW (CADD0)		98107 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
TRIPLE SINGLETON, INC.		870459										
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	165061	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	3440 - 3448
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1191 3	33 9	N	30		192
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1139 3	117 9	N	106	183 1	115
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1315 3	132 9	N	120		235
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1068 3	99 9	N	90	182 1	143
*08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1200 3	143 9	N	130	181 1	92
*09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1078 3	149 9	N	135		227

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
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-
05		620 N	572	-0-	-48	-0-	572 3		N	-0-		-0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		-0-
07		651 N	525	-0-	-126	-0-	525 3		N	-0-		-0-
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3		N	-0-		-0-
09		630 N	520	-0-	-110	-0-	520 3		N	-0-		-0-

ITX CORPORATION		427179										
DUNLAP, J G		WELL #:		4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222
04		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-		-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
09		30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Winston Ranch (Big Saline)		//CONT.//		98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
Devon Energy Production Co, L.P.		//CONT.//		216378										
VEALE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	390 N	330	-0-	-60	-0-	1	1	329	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	1	1	356	3	Y	-0-			-0-
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-

Wolf Camp (Swastika)		//CONT.//		98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
Peterson Oil and Gas LLC		//CONT.//		658440										
Culver D-872		WELL #:		1	RRCID ->	219665	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	1387	PERF.	1339 - 1342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

Wood (Strawn)		//CONT.//		98465 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
Bacon Energy		//CONT.//		042398										
Bacon		WELL #:		2	RRCID ->	132380	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	1424	PERF.	1342 - 1346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

Woodfin (Marble Falls)		//CONT.//		98517 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
Sterling Oil and Gas		//CONT.//		818896										
Woodfin		WELL #:		1	RRCID ->	105613	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	5504 - 5515		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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 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
04	390 N	149	-0-	-241	-0-	141 2	8 9	N	7			137
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	289 2	18 9	N	16			153
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

BLACK BANDANA LLC 072506
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	331 3	153 9	N	139			139
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	160 3	2 9	N	2			141
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	144 3	7 9	N	6	94 1		53
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	187 3	15 9	N	14			67
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			67
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			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

04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	525 2	24 9	N	22	40 1		19
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	561 2	26 9	N	24			43
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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			9

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 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-

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
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-

MASON, ROBERT ELDON 531762
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) 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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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												
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-
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	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												
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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												
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-	-0-
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	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												
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	-0-
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	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 3			N	-0-				-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 3			N	-0-				-0-
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		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

04		371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 3			N	-0-				-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-		487 3			N	-0-				-0-
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		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

04		120 N	60	-0-	-60	-0-		60 3			N	-0-				-0-
05		93 N	45	-0-	-48	-0-		45 3			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

04		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 3			N	-0-				-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 3			N	-0-				-0-
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	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			

PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3220 - 3250			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:	1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE 07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:	2	RRCID -> 034868	COMPL. DATE 10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			

STEWART CONTRACT SERVICES		820789									
CARR-GORDON		WELL #:	1	RRCID -> 165720	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240			
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382 2	N	-0-	121	
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	121	
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333 2	N	-0-	121	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	121	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	121	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT	121	

TORCH OPERATING LLC		862620									
ALEXANDER, A. V.		WELL #:	1	RRCID -> 018560	COMPL. DATE 02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3263 - 3298			
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	55 1	87 2	N	-0-	
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	81 1	95 2	N	-0-	
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	65 1	85 2	N	-0-	
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	79 1	105 2	N	-0-	
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	48 1	112 2	N	-0-	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620															
BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	95	1	150	2	N	-0-			-0-
05		527 N	315	-0-	-212	-0-	145	1	170	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140															

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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															

04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	294	1	466	2	N	-0-			-0-
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	449	1	524	2	N	-0-			-0-
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	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															

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346															

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172															

04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	76	1	119	2	N	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	143	1	168	2	N	-0-			-0-
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		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															

04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	133	1	209	2	N	-0-			-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	263	1	308	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620							
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	018579	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3200 - 3258
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORING, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	018580	COMPL. DATE	06/01/1960	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3224 - 3300
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018581	COMPL. DATE	03/30/1960	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3142 - 3193
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	93 1	147 2	N	-0-		-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	123 1	144 2	N	-0-		-0-
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

PARTEN, L. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018582	COMPL. DATE	04/05/1960	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3241 - 3298
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	126 1	200 2	N	-0-		-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	142 1	166 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	018587	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3167 - 3233
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	327 1	517 2	N	-0-		-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	432 1	505 2	N	-0-		-0-
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	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
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	474 1	750 2	N	-0-		-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	899 1	1050 2	N	-0-		-0-
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	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
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	96 1	153 2	N	-0-		-0-
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	96 1	113 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC YOUNG, I. W.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
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

		WELL #: 1		RRCID -> 018592	COMPL. DATE 06/15/1960	TOTAL DEPTH 3336	PERF. 3197	-	3311			
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	216 1	342 2	N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	343 1	401 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594	COMPL. DATE 12/20/1961	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3175	-	3189			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613	COMPL. DATE 05/04/1929	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3138	-	3155			
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	488 1	771 2	N	-0-			-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	588 1	686 2	N	-0-			-0-
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	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426	COMPL. DATE 10/29/1963	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 3180	-	3243			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	160 1	252 2	N	-0-			-0-
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	196 1	228 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972	COMPL. DATE 05/02/1965	TOTAL DEPTH 3295	PERF. N/A					
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	263 1	415 2	N	-0-			-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	356 1	416 2	N	-0-			-0-
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	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620									
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 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
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	56	1	88	2	N	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	77	1	90	2	N	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	45	1	59	2	N	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	48	1	63	2	N	-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	81	2	N	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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-	

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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-	

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333			
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	210	1	332	2	N	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	278	1	324	2	N	-0-
06	510 N	176	-0-	-334	-0-	76	1	100	2	N	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289			
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	347	1	549	2	N	-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	455	1	532	2	N	-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	396	1	515	2	N	-0-
07	930 N	678	-0-	-252	-0-	290	1	388	2	N	-0-
08	992 N	650	-0-	-342	-0-	196	1	454	2	N	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282			
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	80	1	127	2	N	-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	100	1	116	2	N	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	101	1	132	2	N	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	104	1	139	2	N	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	75	1	173	2	N	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC KEMP, H.J GAS UNIT		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402											
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	96 1	153 2	N	-0-		-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	121 1	142 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221											
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	119 1	189 2	N	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	161 1	188 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325											
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	175 1	276 2	N	-0-		-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	251 1	294 2	N	-0-		-0-
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	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											
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	313 1	494 2	N	-0-		-0-
05	899 N	889	-0-	-10	-0-	410 1	479 2	N	-0-		-0-
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	870 N	NO RPT	-0-	-870	-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											
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	164 1	260 2	N	-0-		-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	243 1	284 2	N	-0-		-0-
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	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											
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	193 1	305 2	N	-0-		-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	252 1	294 2	N	-0-		-0-
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	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											
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	318 1	502 2	N	-0-		-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	413 1	483 2	N	-0-		-0-
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH					
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620									
EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 - 3329	
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
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-		221 1	350 2	N	-0-			-0-
05	682 N	582	-0-	-100	-0-		268 1	314 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD, JERRY G.				937390				CNTY: ERATH					
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 3		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 3		N	-0-			-0-
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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	900 N	405	-0-	-495	-0-		405 2		N	-0-			-0-
05	558 N	442	-0-	-116	-0-		442 2		N	-0-			-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-

STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671			
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
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

STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878			
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542			
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650		
STUART, J. N. "A"		WELL #: 12								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
09	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	1320 N	522	-0-	-798	-0-	514	2	8	9	N	7			46
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3			49
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	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			63

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

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

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		
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
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	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	
04	17 N	9	-0-	-8	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
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	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE		//CONT.// //CONT.//	99882 555 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE							
		WELL #:	3	RRCID ->	080741	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2699 - 2709		
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
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	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	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #:	2	RRCID ->	082931	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	2779	PERF.	2738 - 2752		
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	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		
04	37 N	19	-0-	-18	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-		99883 500 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE								
		WELL #:	3	RRCID ->	082929	COMPL. DATE	04/23/1979	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2734 - 2744		
04	77 N	40	-0-	-37	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
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	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		
04	126 N	65	-0-	-61	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
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	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		
04	86 N	44	-0-	-42	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		40 N	21	-0-	-19	-0-		21 1			N	-0-						-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-						-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-						-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2			N	-0-						-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-						-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT						-0-