
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		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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAZOS OPERATING LLC		100639		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2025															
HENDERSON		614284		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2890 - 2906					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
REDWOOD OPERATING, INC.				697137							
CUESTA-VOSS				WELL #: 1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: BROWN				
DAVIDSON -40-				WELL #: 4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 1421	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: BROWN				
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317							
DAVIS, A. E.				WELL #: 8	RRCID -> 109742	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH 1410	PERF. 1234 - 1240			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 9	RRCID -> 110809	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 1238 - 1244			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 10	RRCID -> 110810	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 1331	PERF. 1190 - 1201			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317							
DAVIS, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		14	RRCID ->	112603	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1190 - 1233
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	112604	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1164 - 1172
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		16	RRCID ->	112778	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	1323	PERF. 1200 - 1234
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-

WALKER, J.N.		WELL #:		2	RRCID ->	117701	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1210 - 1250
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-

WALKER, J.N.		WELL #:		3	RRCID ->	117702	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1226 - 1260
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-

WALKER, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	117703	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	1315	PERF. 1150 - 1162
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296		Y	NO RPT			-0-

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	AMT	CODE	BALANCE

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317									
DAVIS, A.E.		WELL #:		18	RRCID ->	119330	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1193 -	1201
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-

MCNURLEN		WELL #:		101	RRCID ->	132946	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1295	PERF.	1136 -	1144
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCNURLEN		WELL #:		103	RRCID ->	132947	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1311	PERF.	1168 -	1218
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		19	RRCID ->	134846	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	1197 -	1244
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	137064	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	1372	PERF.	1230 -	1288
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			70

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

GRIFFIN, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 112593			COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427					
08		124 #	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-			37
09		120 #	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-			37
10		124 #	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-			37
11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			37
12		138 R	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-			37
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			37

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

ROBERTSON CSL			WELL #: 10		RRCID -> 119451			COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480					
08		593 R	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	N	-0-			-0-
09		600 #	592	-0-	-8	-0-	60	1	532	3	N	-0-			-0-
10		620 #	590	-0-	-30	-0-	57	1	533	3	N	-0-			-0-
11		600 #	582	-0-	-18	-0-	57	1	525	3	N	-0-			-0-
12		620 #	609	-0-	-11	-0-	57	1	552	3	N	-0-			-0-
01		620 #	230	-0-	-390	-0-	38	1	192	3	N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620)			00350 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.			292000												
NORTH, CARTER			WELL #: 1		RRCID -> 170703			COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABERNATHY (4000)			00350 600		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BACON ENERGY			042398												
TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 161552			COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ABERNATHY (4000)		//CONT.//		00350 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RKW OPERATING LLC				714311										
WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028 - 4036		
M	ALLOW CODE	GAS 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

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II)				00423 102	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JONES				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	159977	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4273 - 4277		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, J. R.		WELL #:		1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	4390 - 4406		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ACKERS (MORRIS SAND)				00460 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
ACKERS "2-34"		WELL #:		1	RRCID ->	196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103	PERF.	3446 - 3454		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

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		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

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		
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-			-0-

AKIN (CADDO)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		640154												
WHALEN-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3188 - 3115		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC		642685		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAVIS. G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH		3610 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS. G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH		3594 PERF. 3114 - 3147				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, G. R.		WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH		3320 PERF. 3178 - 3184				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AKIN (CONGLOMERATE)		00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		640154												
HART,C.		WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH		4044 PERF. N/A				
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKIN (LAUDERDALE)		00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
TRUST OIL CO.		872124												
BROOKS		WELL #: 1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH		2855 PERF. 2771 - 2794				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

ALBANY LEECH (MISS) P.I.D. DRILLING INC HOOKER "17"			01144 666 631265		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
			WELL #:	2	RRCID ->	186688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4513 - 4578
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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND			01402 000 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
			WELL #:	C 1	RRCID ->	272945	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6020 - 6090
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

BKV BARNETT, LLC MCFARLAND-DIXON			072504						CNTY: PARKER			
			WELL #:	2	RRCID ->	207611	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5813 - 5880
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		1353 2	Y	-0-		-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		1337 2	Y	-0-		-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-		1220 2	Y	-0-		-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		1429 2	Y	-0-		-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-		1275 2	Y	-0-		-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		1444 2	Y	-0-		-0-

ALEDO, S (MARBLE FALLS) HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS			01402 100 354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
			WELL #:	1 T	RRCID ->	091324	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6135 - 6163
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-

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

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 DP2, LLC 227762
 ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N		-0-	-0-	-3100	346				N	3					3
09	346 N		-0-	-0-	-346	-0-				N	-0-					3
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					6
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					9
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					12
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					13

ALONGSIDE (MISS.) 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 FORT GRIFFIN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3596	3038	-0-	-0-	-558	-0-	2642	2	396	9	N	360	334	1		188
09	3480	2967	-0-	-0-	-513	-0-	2558	2	409	9	N	372	328	1		232
10	3596	2993	-0-	-0-	-603	-0-	2561	2	432	9	N	393	505	1		120
11	3390 #	2746	-0-	-0-	-644	-0-	2357	2	389	9	N	354	325	1		149
12	3069 #	1215	-0-	-0-	-1854	-0-	989	2	226	9	N	205	158	1		196
01	3069 #	-0-	-0-	-0-	-3069	-0-				N	111	168	1			139

ALVA LEE HAWKINS (3280) 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
 NORTH ALLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					38
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					38
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					38
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					38
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					38
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					38

ALLEN HEIRS-FIELD WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					44
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					44
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					44
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-					44
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					44
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					44

ALVA LEE HAWKINS (3280)		//CONT.//		02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.//		102442								
ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3557 - 3562
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		63
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		63
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		63
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		63
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		63
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		63

ALVA LEE HAWKINS (3400)				02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442								
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3448 - 3462
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-		21
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-		21
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		21
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-		21
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		21
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		21

JD OPERATING				427405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
HAWKINS, J.J.		WELL #:		7		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702		PERF. N/A
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-		-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

HAWKINS, J.J.		WELL #:		9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3340 - 3350
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-		-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
CLAVO OIL, LLC				158307								
NAIL "103"		WELL #:		1S		RRCID -> 151870		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAIL "103" B		WELL #:		3S		RRCID -> 157968		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1279 - 1283
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)			03097 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
CLAVO OIL, LLC			158307									
NAIL "103"			WELL #: 2		RRCID -> 147500		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4618 - 4636	
M	ALLOW 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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821				N	NO RPT	-0-

ANZAC (GARDNER)			03208 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.			448857									
MORRIS -H-			WELL #: 45		RRCID -> 017305		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2450 - 2490	

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	

08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-	-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			12

HANVEY-FEE			WELL #: 4		RRCID -> 122334			COMPL. DATE 12/14/1983			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406				
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE FEE ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 132266			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466				
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			105
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			105
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			105
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			105
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.			559355												
HANVEY-FEE "D"			WELL #: 15		RRCID -> 114297			COMPL. DATE 12/07/1984			TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	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				
08		0 N	206	-0-	206	-0-	206	3			N	-0-			-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE			WELL #: 3		RRCID -> 125627			COMPL. DATE 03/18/1983			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490				
08		0 N	210	-0-	210	-0-	206	3	4	9	N	4			53
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	198	3	6	9	N	5			58
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	3	11	9	N	10			68
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	184	3	15	9	N	14			82
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	196	3	21	9	N	19			101
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

OIL AND GAS DIVISION

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2024 - WELL PLUGGED 10/29/24

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 WRIGHT, BESS L. WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901

08	14 #	13	-0-	-1	-0-		13	2		N	-0-					-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-					-0-
10	19 R	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-					-0-
11	14 #	13	-0-	-1	-0-		13	2		N	-0-					-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-					-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544											
ROBERTSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2802 - 2823		
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
NEWMAN, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	2748 - 2771		
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			23
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			23
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			23
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			23
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			23
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2810 - 2836		
08	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			35
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-			35
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			35
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			35
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			35
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			35

LESTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2800 - 2825		
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			16
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			16
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			16
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			16
12	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			16
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			16

WOODS, MAUDIE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2736 - 2795		
08	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			5
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			5
10	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			5
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			5
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			5
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			5

WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2735 - 2763		
08	DLQ	G-10	21	-0-	21	61	21	3			Y	-0-			-0-
09	80	R	19	-0-	-61	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED	49B										CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190												
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		3	RRCID ->	100402	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2698	-	2742		
08	DLQ G-10	62	-0-	62	182	62	3			Y	-0-				-0-	
09	239 R	57	-0-	-182	-0-	57	3			Y	-0-				-0-	
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				-0-	
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-				-0-	
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-				-0-	
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				-0-	

WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	100403	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2807	-	2861		
08	DLQ G-10	88	-0-	88	260	88	3			Y	-0-				21	
09	341 R	81	-0-	-260	-0-	81	3			Y	-0-				21	
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-				21	
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-				21	
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-				21	
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-				21	

RANKIN, RAY		WELL #:		4	RRCID ->	100410	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2811	-	2815		
08	DLQ G-10	26	-0-	26	74	26	3			Y	-0-				6	
09	99 R	25	-0-	-74	-0-	25	3			Y	-0-				6	
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				6	
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-				6	
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-				6	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-				6	

RANKIN, RAY		WELL #:		3	RRCID ->	100411	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2790	-	2804		
08	DLQ G-10	67	-0-	67	191	67	3			Y	-0-				7	
09	256 R	65	-0-	-191	-0-	65	3			Y	-0-				7	
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				7	
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				7	
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				7	
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				7	

WOODS, MAUDIE		WELL #:			RRCID ->	100657	COMPL. DATE	10/17/1976	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2736	-	2796		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	

WOODS, H.T.		WELL #:		1	RRCID ->	102369	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2796	-	2835		
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-				21	
09	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-				21	
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-				21	
11	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-				21	
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				21	
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				21	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190					
LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 2794
08 DLQ G-10	202	-0-	202	598	202 3	Y	-0-		17
09 785 R	187	-0-	-598	-0-	187 3	Y	-0-		17
10 217 #	194	-0-	-23	-0-	194 3	Y	-0-		17
11 210 #	184	-0-	-26	-0-	184 3	Y	-0-		17
12 217 #	191	-0-	-26	-0-	191 3	Y	-0-		17
01 217 #	184	-0-	-33	-0-	184 3	Y	-0-		17

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2817 - 2825
08 DLQ G-10	201	-0-	201	595	201 3	Y	-0-		17
09 782 R	187	-0-	-595	-0-	187 3	Y	-0-		17
10 193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-		17
11 184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-		17
12 190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-		17
01 186 #	183	-0-	-3	-0-	183 3	Y	-0-		17

LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798
08 167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		2
09 152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		2
10 159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		2
11 147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		2
12 151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		2
01 153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842
08 62 #	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		23
09 60 #	17	-0-	-43	-0-	17 3	N	-0-		23
10 62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		23
11 42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		23
12 42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		23
01 44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897
08 62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		4
09 60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		4
10 62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		4
11 60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		4
12 62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		4
01 62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		4

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820
08 62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		10
09 77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		10
10 68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		10
11 60 #	1	-0-	-59	-0-	1 3	N	-0-		10
12 93 #	58	-0-	-35	-0-	58 3	N	-0-		10
01 93 #	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-		10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766
08 DLQ G-10	22	-0-	22	65	22 3	Y	-0-		1
09 85 R	20	-0-	-65	-0-	20 3	Y	-0-		1
10 31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-		1
11 30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3	Y	-0-		1
12 31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-		1
01 31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-		1

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672	500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2785 -	2798	
08	DLQ G-10	200	-0-	200	589	200	3		Y	-0-			5	
09	771 R	182	-0-	-589	-0-	182	3		Y	-0-			5	
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			5	
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			5	
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			5	
01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			5	

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2726 -	2768	
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-	
09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-	
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-	
11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-	
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-	
01	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-	

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2791 -	2804	
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-	
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-	
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-	
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-	
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-	
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-	

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2833 -	2847	
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
09	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-	
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-	
11	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-	
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-	
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-	

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2742 -	2780	
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
01	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			-0-	

RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2796 -	2800	
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-	
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-	

RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2806 -	2814	
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	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

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
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			-0-

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

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-

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

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-

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

08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-

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

08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-

 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 DAVIDSON -40- WELL #: 2 RRCID -> 225252 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 2180

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		VINCENT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2331 - 2339		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	05/19/1994	4700		Y	-0-	32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021

B.L.E. (DUFFER)		SCRANTON EXPLORATION		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2735 - 2738		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	11/20/1982	2840		N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

4-WAY FARMS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2734 - 2740		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	08/10/1984	2810		N	-0-	19
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19

B.R.A. (CONGL.)		ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4142 - 4163		
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	02/16/2004	4335		N	-0-	226
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-				N	-0-	226
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-				N	-0-	226
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-				N	-0-	226
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-				N	-0-	226
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	226

COLEMAN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4136 - 4142		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	09/28/2004	4376		N	-0-	332
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	332

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486								
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070	
M	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
08		217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3	N	-0-		235
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
10		124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3	N	-0-		235
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		235
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		235
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		235

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		58
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		58
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		58
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-		58
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		58
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		58

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305	
08		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-		14
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-		14
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-		14
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		14
12		124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2	N	-0-		14
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-		14

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929	
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912	
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-		-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984	
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-		-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 - 3848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-			-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069	
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			18
09		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		N	-0-			18
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-			18
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			18
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			18
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-			18

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016	
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			2
09		1050 N	839	-0-	-211	-0-	839 2		N	-0-			2
10		1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072 2		N	-0-			2
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			2
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			2
01		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 2		N	-0-			2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176 - 4180	
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-			-0-
09		300 N	122	-0-	-178	-0-	122 2		N	-0-			-0-
10		341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-			-0-
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	-0-			-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
01		279 N	175	-0-	-104	-0-	175 2		N	-0-			-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4242 - 4247	
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			20
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			20
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-			20
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			20
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-			20
*01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			20

RANGER OPERATING CO.				691776									
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			3
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			3
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			3
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	286 2	4 9	N	4	4 8		3
*01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	346 2	2 9	N	2	2 8		3

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
RANGER OPERATING CO.		//CONT.//		691776										
GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	22	N	22	-0-	-0-		22	2		N	-0-			-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-		36	2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		GIBSON		WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998
08	589	N	571	-0-	-18			571	3	N	-0-			17
09	570	N	564	-0-	-6			564	3	N	-0-			17
10	580	N	580	-0-	-0-			580	3	N	-0-			17
11	565	N	565	-0-	-0-			565	3	N	-0-			17
12	589	N	569	-0-	-20			569	3	N	-0-			17
01	589	N	588	-0-	-1			588	3	N	-0-			17

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NEWMAN, GRAGG		WELL #:	2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034
08	441	N	441	-0-	-0-			441	3	N	-0-			24
09	300	N	300	-0-	-0-			300	3	N	-0-			24
10	355	N	355	-0-	-0-			355	3	N	-0-			24
11	300	N	-0-	-0-	-300					N	-0-			24
12	310	N	197	-0-	-113			197	3	N	-0-			6
01	310	N	291	-0-	-19			291	3	N	-0-			6

BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ANDERSON PRODUCTION		022922		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387			
08	6	N	6	-0-	-0-			6	2	N	-0-			66
09	6	N	6	-0-	-0-			6	2	N	-0-			66
10	6	N	5	-0-	-1			5	2	N	-0-			66
11	6	N	5	-0-	-1			5	2	N	-0-			66
12	6	N	5	-0-	-1			5	2	N	-0-			66
01	6	N	6	-0-	-0-			6	2	N	-0-			66

WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497			
08	13	N	13	-0-	-0-			13	2	N	-0-			137
09	13	N	13	-0-	-0-			13	2	N	-0-			137
10	13	N	13	-0-	-0-			13	2	N	-0-			137
11	13	N	9	-0-	-4			9	2	N	-0-			137
12	13	N	12	-0-	-1			12	2	N	-0-			137
01	13	N	12	-0-	-1			12	2	N	-0-			137

BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ANDERSON PRODUCTION		022922		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND				
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #:		3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538 - 3546			
08	9	N	9	-0-	-0-			9	2	N	-0-			87
09	9	N	9	-0-	-0-			9	2	N	-0-			87
10	9	N	9	-0-	-0-			9	2	N	-0-			87
11	9	N	8	-0-	-1			8	2	N	-0-			87
12	9	N	6	-0-	-3			6	2	N	-0-			87
01	9	N	4	-0-	-5			4	2	N	-0-			87

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922							
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445 - 3455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		10 N	10	-0-	-0-	10	2	N	-0-		52
09		10 N	10	-0-	-0-	10	2	N	-0-		52
10		12 N	12	-0-	-0-	12	2	N	-0-		52
11		15 N	15	-0-	-0-	15	2	N	-0-		52
12		20 N	20	-0-	-0-	20	2	N	-0-		52
01		12 N	12	-0-	-0-	12	2	N	-0-		52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND			
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3482 - 3486
08		0 N	241	-0-	241	-0-	241	3	N	-0-	-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-	-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETEX				659782	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND			
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3560 - 3563
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	27
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-	-0-
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-	-0-
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-	-0-
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-	-0-
01		1426 N	1080	-0-	-346	-0-	1080	2	N	-0-	-0-

BANKLINE-OWEN				05480 001	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND			
GERRY-MAC OIL, INC.				302025	EXEMPT						
DULIN, A.		WELL #:		3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3250 - 3260
08		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3	N	-0-	36
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-	36
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	36
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	36
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	36
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	36

DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268
08		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3	N	-0-	34
09		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-	34
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	34
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	34
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	34
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	33

BANKLINE-OWEN
GERRY-MAC OIL, INC.
DULIN, A.

//CONT.// 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
//CONT.// 302025
WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		13 N		1	-0-	-12		1	3		N	-0-			34
09		4 N		1	-0-	-3		1	3		N	-0-			34
10		3 N		3	-0-	-0-		3	3		N	-0-			34
11		3 N		3	-0-	-0-		3	3		N	-0-			34
12		4 N		4	-0-	-0-		4	3		N	-0-			34
01		31 N		31	-0-	-0-		31	3		N	-0-	1	1	33

BANKLINE-OWEN (LAKE)
PENDRAGON OIL CO.
BIBLE

05480 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
651162
WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340

08		51 N		51	-0-	-0-		51	3		N	-0-			-0-
09		49 N		49	-0-	-0-		49	3		N	-0-			-0-
10		41 N		41	-0-	-0-		41	3		N	-0-			-0-
11		39 N		39	-0-	-0-		39	3		N	-0-			-0-
12		39 N		39	-0-	-0-		39	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
WOOD, ELMA

05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
088563
WELL #: 2 RRCID -> 120634 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239

08		16 N		16	-0-	-0-		16	3		N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		12 N		-0-	-0-	-12					N	-0-			-0-
11		13 N		13	-0-	-0-		13	3		N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC
JOHNSON, A. H.

988752
WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283

08		124 N		125	-0-	1		97	3	28	9	N	25	105	1	13
09		120 N		75	-0-	-45		75	3			N	-0-			13
10		93 N		75	-0-	-18		75	3			N	-0-			13
11		96 N		96	-0-	-0-		87	3	9	9	N	8			21
12		108 N		108	-0-	-0-		99	3	9	9	N	8			29
01		98 N		98	-0-	-0-		89	3	9	9	N	8			37

BARON LIME (1200)
ELDERS, WAYNE
CORNELISON

05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
247525
WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244

08		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BARTLETT, EAST			05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JONES		
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.			059777									
LITTLE, TEOLA			WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		8 N	-0-	8	-0-	-0-		8	3		N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILKINSON, C.W.			WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009 - 3019	
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-
01		341 N	46	-0-	-295	-0-	46	3			N	-0-

BAST (CISCO)			06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NOLAN		
WINCHESTER ENERGY, LLC			931328									
MCLEOD			WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928 - 5141	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	232	2	22	9	N	20
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	147	2	12	9	N	11
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-
01		248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-

BEAL (FRY UPPER)			06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
WINDOW OPERATING CO., THE			931621									
ROBERT HORNE 'A'			WELL #: 3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2430 - 2440	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BEALL (MORRIS)			06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
HUNTER, ROCQUELLE			101347									
BEALL, J.H.			WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	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		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24										

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
RUTLEDGE, KENNY		739150								
GRANT		WELL #:		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8 1	300 2	N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2 1	160 2	N	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3 1	273 2	N	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	3 1	226 2	N	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2 1	164 2	N	-0-	-0-

GOATES		WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A		
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	3 1	81 2	N	-0-	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	1 1	81 2	N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	93 2	N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 1	90 2	N	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	1 1	73 2	N	-0-	-0-

MOORE		WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A		
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5 1	159 2	N	-0-	-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	155 2	N	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 1	162 2	N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 1	146 2	N	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1 1	148 2	N	-0-	-0-

WOOLSEY		WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546		
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5 1	184 2	N	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2 1	185 2	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3 1	188 2	N	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3 1	182 2	N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	2 1	179 2	N	-0-	-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150										
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452				
M	O	GAS 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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3 1	109 2	N	-0-		-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1 1	111 2	N	-0-		-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2 1	121 2	N	-0-		-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	122 2	N	-0-		-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2 1	116 2	N	-0-		-0-

SCRANTON EXPLORATION		760227										
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618		PERF. N/A		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600		PERF. N/A		
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616 2		N	-0-		-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2398 - 2500		
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-		-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-		-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-		-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288 3		N	-0-		-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-		-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269 3		N	-0-		-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174										
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137		PERF. N/A		
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
BIBBY, A. E.		068957		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSTER GAS COMPANY		101115		WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2564 - 2584			
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L7 ENERGY LLC		101613		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2487 - 2492			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 2738		PERF. 2381 - 2516					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3774 - 3785			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC		727054		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612			
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
01		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346		
SOUTH GREEN 55												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252		
BELDING, C. H. -B-												
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		N	-0-			-0-

BRACKEEN -B-				WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO				WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128		
08	930 N	779	-0-	-151	-0-	779 2		N	-0-			-0-
09	870 N	768	-0-	-102	-0-	768 2		N	-0-			-0-
10	899 N	777	-0-	-122	-0-	777 2		N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-

TEXACO				WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148		
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-

ORME, CHARLSIE				WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830		
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	506 2		N	-0-			-0-
10	744 N	474	-0-	-270	-0-	474 2		N	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2		N	-0-			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870							
GREEN, F.		WELL #:		1	RRCID ->	292335	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	4693	PERF. 4043 - 4048
M	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
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-

BELZNER (CONGL.)				06986 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162							
BELZNER		WELL #:		1	RRCID ->	117418	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3509 - 3516
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

BENDA (CADD)				07091 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	267506	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 4952 - 5008
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24											

BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	152846	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF. 3580 - 3585
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)				07395 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
RED HILLS OPERATING CO.				696725							
BERRYMAN, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	017327	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2781 - 2789
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.//													07395 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.													828317						
DOROTHY, FAYE													WELL #: 2	RRCID -> 081594	COMPL. DATE 02/16/1979	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 2764	- 2774	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

FAYE, DOROTHY													WELL #: 3	RRCID -> 083568	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2800	- 2812	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

WILLOUGHBY													WELL #: 1	RRCID -> 131398	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 2786	PERF. 2652	- 2658	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

ANNABELLE													WELL #: 2	RRCID -> 152219	COMPL. DATE 08/01/1980	TOTAL DEPTH 3286	PERF. 2861	- 2877	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117				

BETHESDA (BIG SALINE)													07565 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC													101481						
LEATHERMAN													WELL #: 1	RRCID -> 101306	COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH 4979	PERF. 4820	- 4825	
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-				
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-				
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-				
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

COURTNEY													WELL #: 3	RRCID -> 123406	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4925	- 4936	
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			39				
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			39				
10	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-			39				
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			39				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39				
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39				

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			1
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			1
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			1
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

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

08	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-

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

08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

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

08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	47	1	308	2	N	-0-			10
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	N	-0-			10
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	N	-0-			10
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-			10
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-			10
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-			10

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
RUSSELL, ETTA		WELL #:		1	RRCID -> 074238			COMPL. DATE 06/20/1977			TOTAL DEPTH 4940	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

08		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3			Y	-0-		-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			Y	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			Y	-0-		-0-
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3			Y	-0-		-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			Y	-0-		-0-
01		155 N	46	-0-	-109	-0-	46 3			Y	-0-		-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940									
PEARSON, J. M.		WELL #:		1A	RRCID -> 259247			COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4950 - 4970	
08		868 N	810	-0-	-58	-0-	804 3	6	9	N	5		55
09		870 N	690	-0-	-180	-0-	690 3			N	-0-		55
10		868 N	837	-0-	-31	-0-	834 3	3	9	N	3		58
11		780 N	651	-0-	-129	-0-	651 3			N	-0-		58
12		713 N	609	-0-	-104	-0-	603 3	6	9	N	5		63
01		837 N	652	-0-	-185	-0-	644 3	8	9	N	7		70

BETHESDA (CADD0)				07565 400	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069108			COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 4930	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

STAFFORD		WELL #:		1	RRCID -> 166995			COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 4982	PERF. 3710 - 3755	
08		186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136 3			N	-0-		-0-
09		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3			N	-0-		-0-
10		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3			N	-0-		-0-
11		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3			N	-0-		-0-
12		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3			N	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID -> 281058			COMPL. DATE 07/18/2016			TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3608 - 3644	
08		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3			N	-0-		-0-
09		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3			N	-0-		-0-
10		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3			N	-0-		-0-
11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3			N	-0-		-0-
12		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3			N	-0-		-0-
01		279 N	147	-0-	-132 B	-0-	147 3			N	-0-		-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494							
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	282152	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 3628 - 4828
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
08		961 N	697	-0-	-264 B	-0-	697 3	N	-0-		-0-
09		930 N	766	-0-	-164 B	-0-	766 3	N	-0-		-0-
10		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
11		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-		-0-
12		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
01		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-		-0-

HOBSON, PHILIP R.				390661					CNTY: STEPHENS		
HOBSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	090890	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 3155 - 3194
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BEULAH LANE (COMYN)				07650 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589							
HART RANCH 23		WELL #:		1	RRCID ->	162620	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3874 - 3879
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
10		15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
11		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)				07684 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: COMANCHE			
BRANCH, JESSIE C.				088610							
JONES, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	017329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2445	PERF. 2190 - 2210
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) T & S OIL & GAS, LLC BARRON		07756 050 833788		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	2	RRCID ->	210271	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3116 - 3120		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRON		WELL #:	5	RRCID ->	213070	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	3112 - 3122		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRON		WELL #:	6	RRCID ->	213662	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	3079 - 3085		
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG BUFFALO (CADD0) PETEX LAMBSHEAD B-8		07770 050 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
		WELL #:	2D	RRCID ->	152297	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	4344 - 4398		
08	DLQ G-10	140	-0-	140	533	140	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	350	-0-	350	883	350	2	Y	-0-				-0-
10	1089 N	206	-0-	-883	-0-	206	2	Y	-0-				-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-				-0-
12	372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2	Y	-0-				-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-				-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #:	1	RRCID ->	208953	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4366 - 4372			
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	205	2	132	9	N	120	168	1	125
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	195	2	122	9	N	111	155	1	81
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	212	2	176	9	N	160	156	1	85
11	330 N	170	-0-	-160	-0-	72	2	98	9	N	89	56	1	118
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	200	2	139	9	N	126	155	1	89
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	192	2	119	9	N	108	157	1	40

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN) PETEX LAMBSHEAD "B-8"		07770 100 659782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	292809	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	4790 - 4827		
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4100		- 4126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			59
09	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			59
10	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			59
11	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			59
12	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			59
01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			59

LEXGAS, INC.		500222						CNTY: PALO PINTO						
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4101		- 4108		
08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
11	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388						CNTY: PALO PINTO						
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 3812		- 3817		
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			58
09	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			58
10	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			58
11	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			58
12	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-			58
01	558 #	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-			58

BIG SANDY (CADDO)		08030 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675												
TOMLIN, O., -A- UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 017333		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3281		- 3294		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)		08030 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675												
TOMLIN, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134849		COMPL. DATE 06/00/1954		TOTAL DEPTH 3695		PERF. N/A				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675												
TOMLIN, O., -B- UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 017335		COMPL. DATE 10/20/1961		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3844		- 4038		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.//		08030 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675								
O TOMLIN "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	135235	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3946 - 3974	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251410	COMPL. DATE	11/05/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3856 - 3963	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		1	RRCID ->	260682	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4126 - 4130	
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-			2
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			2
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			2
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	350 3		N	-0-			2
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3		N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		08050 200		2	RRCID ->	109000	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 3764 - 3926	
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			14
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			14
10	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-			14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			14
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-			14
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			14

CEE BAR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	110964	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3724 - 3774	
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	306 2		N	-0-			3
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	244 2		N	-0-			3
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	221 2		N	-0-			3
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	188 2		N	-0-			3
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2		N	-0-			3
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-			3

MIZE, R.B. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	113939	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3734 - 3800	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200							
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MIZE,R.B."D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685	
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2	N	-0-	3
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	3
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-	3
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	3
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-	3
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-	3
PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100	
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2	N	-0-	14
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2	N	-0-	14
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2	N	-0-	14
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2	N	-0-	14
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2	N	-0-	14
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2	N	-0-	14
EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846	
08	930 N	852	-0-	-78	-0-	852 2	N	-0-	9
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-	9
10	992 N	821	-0-	-171	-0-	821 2	N	-0-	9
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	803 2	N	-0-	9
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-	9
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	773 2	N	-0-	9
MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
01	14B2 EXT	-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	
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-	30
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	30
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	30
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	30
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	30
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-	30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200										
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			13
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			13
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			13
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-			13
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			13
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			13

MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	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				
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			18
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			18
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			18
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-			18
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			18
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			18

MIZE,R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		10
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		10
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-		10
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2	N	-0-		10
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-		10
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-		10

CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704		
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		3
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		3
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		3
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		3
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		3
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		3

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	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		
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	-0-		20
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		20
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-		20
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-		20
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-		20
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 2	N	-0-		20

RASBERRY, A.W.		WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720		
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		-0-

MIZE, R.B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750		
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2	N	-0-		24
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2	N	-0-		24
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	N	-0-		24
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2	N	-0-		24
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-		24
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2	N	-0-		24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3600 -	3692
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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733 -	3798
08		450 N	450	-0-	-0-	450	2	N	-0-			15	
09		561 N	561	-0-	-0-	561	2	N	-0-			15	
10		425 N	425	-0-	-0-	425	2	N	-0-			15	
11		547 N	547	-0-	-0-	547	2	N	-0-			15	
12		424 N	424	-0-	-0-	424	2	N	-0-			15	
01		422 N	422	-0-	-0-	422	2	N	-0-			15	
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721 -	3835
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
MOSAIC OIL LLC		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724 -	3780
ULMER, C.M.													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BILL (CADD)		WELL #:		595	RRCID ->	281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF.	3938 -	3952
BASIN OPERATING INC.													
SOUTH GREEN													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
BILL (CONGL)		WELL #:		521	RRCID ->	280281	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4510 -	4514
BASIN OPERATING INC.													
SOUTH GREEN													
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BILL ECHOLS (4000)		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200										
ECHOLS, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172		
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1302 N	1323	-0-	21 B	-35683	1323	3		N	-0-		-0-
09	1320 N	611	-0-	-709 B	-35683	611	3		N	-0-		-0-
10	1333 N	677	-0-	-656 B	-35683	677	3		N	-0-		-0-
11	1290 N	773	-0-	-517 B	-35683	773	3		N	-0-		-0-
12	620 N	1216	-0-	596 B	-35087	1216	3		N	-0-		-0-
01	682 N	1197	-0-	515 B	-34572	1197	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168		
08	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3		N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-	-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055		
08	124 N	140	-0-	16 B	-12291	140	3		N	-0-		-0-
09	120 N	146	-0-	26 B	-12265	146	3		N	-0-		-0-
10	124 N	130	-0-	6 B	-12259	130	3		N	-0-		-0-
11	120 N	126	-0-	6 B	-12253	126	3		N	-0-		-0-
12	124 N	130	-0-	6 B	-12247	130	3		N	-0-		-0-
01	124 N	140	-0-	16 B	-12231	140	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884		
08	124 N	128	-0-	4 B	-28849	128	3		N	-0-		-0-
09	120 N	125	-0-	5 B	-28844	125	3		N	-0-		-0-
10	124 N	138	-0-	14 B	-28830	138	3		N	-0-		-0-
11	120 N	146	-0-	26 B	-28804	146	3		N	-0-		-0-
12	124 N	150	-0-	26 B	-28778	150	3		N	-0-		-0-
01	124 N	168	-0-	44 B	-28734	168	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100		
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-	-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		08171 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284										
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3486 - 3500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3631 - 3641
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRACER OPERATING, INC.		863965		RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	3434 - 3439
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2	N	-0-	57				
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-		98	2	N	-0-	57				
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-		111	2	N	-0-	57				
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-		84	2	N	-0-	57				
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-		109	2	N	-0-	57				
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	57				

RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3578 - 3587
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-	58
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-	58
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-	58
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-	58
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-	58
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	58

OIL AND GAS DIVISION

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE-WHARTON		//CONT.// //CONT.//		08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 275776	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3578	-	3590			
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER		08237 500 950456		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 109205	COMPL. DATE 08/11/1983	TOTAL DEPTH 4242	PERF. 3644	-	3648			
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	249	-0-	-402	-0-	249	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	304	-0-	-266	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	86	-0-	-348	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2	Y	-0-			-0-

LEDBETTER		WELL #: 2		RRCID -> 110722	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 3765	-	3771			
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	310	-0-	-200	-0-	310	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	124	-0-	-527	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	112	-0-	-458	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	86	-0-	-224	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #: 23		RRCID -> 189458	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3448	-	3456			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 189470	COMPL. DATE 03/17/2002	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 3542	-	3632			
08	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	3	N	-0-			-0-
09	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	3	N	-0-			-0-
10	744 N	320	-0-	-424	-0-	320	3	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 189472	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3450	-	3458			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 158043		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808			
STUART ESTATE "61"		WELL #: 10									
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

STUART "60"		WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750			
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 158087		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725			
IONI CREEK 60		WELL #: 12U									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		//CONT.//	08337 240 474070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
MOUNTAIN TOP				WELL #:	7	RRCID ->	147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3755 - 3769	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOUNTAIN TOP				WELL #:	6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3707 - 3716	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK RANCH 56				WELL #:	1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3820 - 3833	
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			54
09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-			54
10	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			N	-0-			54
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			54
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			54
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			54
MORALES "65"				WELL #:	1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3800 - 3808	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
LINK RANCH "65"				WELL #:	1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3686 - 3690	
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			95
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-			95
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-			95
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			95
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			95
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			95
LINK RANCH "55"				WELL #:	1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 - 3892	
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	1105	-0-	-414	-0-	1105	2			N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 HART RANCH 25 WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260

08	372 N	194	-0-	-178	-0-	26	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	26	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	19	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	23	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	2	Y	-0-					-0-

BALL WELL #: 25 RRCID -> 263501 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 26 RRCID -> 273813 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRTHDAY (MORAN) 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544
 COMPTON, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 199309 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1945 - 1950

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)				08526 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
BRADFORD				WELL #: 1	RRCID -> 175967	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4201	- 4203			
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

08		93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3	N	-0-			97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			97
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			97
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			97
01		403 N	65	-0-	-338	-0-	65 3	N	-0-			97

BRADFORD				WELL #: 2	RRCID -> 196048	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3526	- 3745			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (CADDO)				08880 100	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP				783510								
GIBBONS				WELL #: 1	RRCID -> 115228	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 3349	PERF. 2449	- 2452			
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
11		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-

BLIND HOG (RANGER)				08880 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP				783510								
PARNELL				WELL #: 1	RRCID -> 143313	COMPL. DATE 04/16/1978	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 2980	- 3008			
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	N	-0-			-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912								
FOWLER				WELL #: 1	RRCID -> 154923	COMPL. DATE 04/04/1979	TOTAL DEPTH 3644	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)				09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782								
CALLAWAY				WELL #: 3	RRCID -> 167175	COMPL. DATE 10/10/1992	TOTAL DEPTH 3747	PERF. 3496	- 3502			
08		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2	N	-0-			-0-
09		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2	N	-0-			-0-
10		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2	N	-0-			-0-
11		4920 X	3694	-0-	-1226	-0-	3694 2	N	-0-			-0-
12		5084 X	2557	-0-	-2527	-0-	2557 2	N	-0-			-0-
01		5084 X	2212	-0-	-2872	-0-	2212 2	N	-0-			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS																
PETEX		//CONT.//		659782																				
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3662 -	3674											
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							
08		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
09		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
PLUGGED AND ABANDONED														04/12/2024	-	WELL PLUGGED	04/12/24							
MCCANLIES														WELL #:	4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF.	3585 -	3594
08		217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-							
09		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-							
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
BLUE GRASS (MORRIS)														09812 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC														068419										
WILSON "T"														WELL #:	1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2838 -	2843
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
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	
08		473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				-0-							
09		489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				-0-							
10		496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				-0-							
11		460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				-0-							
12		418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				-0-							
01		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
08	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	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	
08		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-							
09		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-							
10		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-							
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-							
12		4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-							
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-							

BOB-J (TANNEHILL LIME) DAHAB ENERGY INC. WINDHAM, J.		10016 500 197200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6 N		5	-0-	-1		5 2			N	-0-					-0-
09	7 N		7	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-
10	5 N		5	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
11	6 N		6	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
12	4 N		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) BORDERLINE OPERATING CORP. EAST GILBERT UNIT		10028 500 082999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	1	RRCID ->	294495	COMPL. DATE	01/02/2023	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3696 - 3700						
08	2976 X		-0-	-0-	-2976					N	-0-					-0-
09	2220 X		-0-	-0-	-2220					N	-0-					-0-
10	2077 X		920	-0-	-1157		920 2			N	-0-					-0-
11	2010 X		-0-	-0-	-2010					N	-0-					-0-
12	1271 X		-0-	-0-	-1271					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MINGUS OIL & GAS PITMAN		569683														
		WELL #:	1	RRCID ->	151308	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	3639	PERF. 3230 - 3238						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PITMAN		WELL #:		2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 3205 - 3215				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDS RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3198 - 3201				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDS RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3286 - 3290				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
HOUX, J.				WELL #:	1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3222 - 3250	
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
HARTNETT				WELL #:	2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
HARTNETT				WELL #:	3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	N/A	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
HARTNETT				WELL #:	4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2638 - 2735	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
HARTNETT				WELL #:	6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2596 - 2697	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 092352	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2546	-	2685			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		356760		WELL #: 1	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.		453142		WELL #: 1 U	RRCID -> 110034	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH 4471	PERF. 2898	-	3066		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.		631388		WELL #: 3	RRCID -> 080397	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2690	-	2707		
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			89
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			89
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			89
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			89
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			89
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			89
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 23		RRCID -> 099042	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2724	-	2734			
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-			-0-
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 30		RRCID -> 110342	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL DEPTH 1430	PERF. 1365	-	1371			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	2			-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2			-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2			-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2			-0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
08		279 N	258	-0-	-21	-0-		258	2			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2			-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			-0-
11		240 N	71	-0-	-169	-0-		71	2			-0-
12		310 N	71	-0-	-239	-0-		71	2			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2			37
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2			37
10		217 N	207	-0-	-10	-0-		207	2			37
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2			37
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			37
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			37

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502												
08		62 N	41	-0-	-21	-0-		41	2			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2			-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-		40	2			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613												
08		434 N	378	-0-	-56	-0-		378	2			-0-
09		420 N	233	-0-	-187	-0-		233	2			-0-
10		403 N	233	-0-	-170	-0-		233	2			-0-
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	2			-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2			-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) PITCOCK, INC. JOHNSON, H.H. "D"		//CONT.//	10150 500 665870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	140742	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 3017 - 3042
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			30
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			30
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			30
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			30
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			30
*01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			30
				WELL #:	3	RRCID ->	148844	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2440 - 2452
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 2440 - 2448
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	284467	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 3301 - 3308
08		4873	2855	-0-	-2018	-0-	2854 2	1 9 N	1	150 1		52
09		5296	3053	-0-	-2243	-0-	3034 2	19 9 N	17			69
10		837	2861	-0-	2024	2024	2861 2					69
11		6788	2787	-0-	-4001	-0-	2787 2					69
12		4885	2928	-0-	-1957	-0-	2922 2	6 9 N	5			74
01		2666	2733	-0-	67	67	2718 2	15 9 N	14			88
				WELL #:	2	RRCID ->	109104	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3696 - 3708
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2	N	-0-			-0-
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2	N	-0-			-0-
12		93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2	N	-0-			-0-
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3851 - 3861
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
HODGES		WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			16
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			16
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			16
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
01		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					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494						CNTY: PARKER							
MURRAY, L. D. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295					
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-

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

COWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012					
08		DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	34	14	3		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	43	9	3		Y	-0-			-0-
10		52 N	9	-0-	-43	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)		11157 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442													
BRA-GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 207614		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 4529		PERF. 4116 - 4122					
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
09		540 N	5	-0-	-535	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10		558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-

BRAD (MARBLE FALLS) 11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PETEX 659782
 HART, J.B. WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051

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

BRAD, SOUTH (LAKE) 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 BELDING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715

08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-			35
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-			35
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-			35
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-			35
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-			35
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-			35

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			104
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	125	2	N	8			112
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			112
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			112
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			112
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			112

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

08	558 N	55	-0-	-503	-0-	55	2	N	-0-			10
09	360 N	75	-0-	-285	-0-	75	2	N	-0-			10
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			10
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			10
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			10
*01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-			10

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

08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			82
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			82
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			82
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			82
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			82
*01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-	82	7	-0-

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

08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2	N	-0-			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	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	AMT	BALANCE
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-			-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-

BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-

BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.		WELL #:		292000	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3789 - 4248		
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			154
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			154
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			154
11		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2	N	-0-			154
12		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2	N	-0-			154
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739	RRCID ->	070033	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3784 - 0		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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		
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-			-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
01		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MINGUS OIL & GAS				569683						
STUART "B"				WELL #: 2	RRCID -> 078965	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3752	- 3758	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178						
ROBINSON GUY				WELL #: 1	RRCID -> 066855	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A		
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3	N	-0-		-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBINSON RANCH 78				WELL #: 3D	RRCID -> 246682	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4334	PERF. 3966	- 3988	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WB MULLIN OPERATING LLC				902609						
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 035508	COMPL. DATE 01/19/1965	TOTAL DEPTH 4291	PERF. N/A		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
4W OPERATING, LLC				953506						
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				WELL #: 1	RRCID -> 017354	COMPL. DATE 10/14/1959	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3980	- 4040	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRANSON (STRAWN)		11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061										
WILLIAMS		WELL #: 1U		RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2132 - 2142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-

SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284		
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP		531373		WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
MASH OILFIELD SERVICES, LP		//CONT.// 531373																
WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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								
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213								
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		BRANSON, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2890 - 2903				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT					-0-

BRATTEN (STRAWN)		11499 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD										
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345																
BRATTEN RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 072356		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. N/A								
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4470 - 4780								
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		11609 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489														
ZACH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1085 N	880	-0-	-205	-0-	878 2	2	9	N	2					150
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066 2	1	9	N	1	119	1			32
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1097 2	3	9	N	3					35
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1016 2	7	9	N	6					41
12		1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1055 2	15	9	N	14					55
01		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1047 2	18	9	N	16					71
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
BENNETT		WELL #: 9604		RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3896 - 3905						
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-					-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-					-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-					-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3			N	-0-					-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-					-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3			N	-0-					-0-
BOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4203 - 4209						
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-					-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-					-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-					-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-					-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-					-0-
*01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-					-0-
MOSAIC OIL LLC		589978														
ASHLEY		WELL #: 9502		RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4414		PERF. 4215 - 4224						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					150
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					150
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					150
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					150
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					150
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					150
ASHLEY		WELL #: 9601		RRCID -> 160603		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3994 - 4098						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422				N	NO RPT					10
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
GILBERT W1		WELL #: 1W		RRCID -> 203459		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 4246 - 4252						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
RINGO-WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4076 - 4084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

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
08	248 N	177	-0-	-71	-0-	176	3	1	9	Y	1		111
09	240 N	21	-0-	-219	-0-	21	3			Y	-0-		111
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		111
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		111
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111

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
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-		-0-

DEEP CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	4478 - 4502
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-		-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-		-0-

CANYON VIEW				WELL #:	8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4286 - 4520
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-		-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PALO PINTO					
WHARTON, AZEL				WELL #:	1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3602 - 3616
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-

BRAZOS (STRAWN)		11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BAJA PRODUCTION		044650								
WHITE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
JACKSON, E. L.		044650								
WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-

JACKSON, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919		
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-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		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-

CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
CV-S		WELL #:		14	RRCID ->	212278	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2804 - 2849		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3			N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		11	RRCID ->	222027	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2826 - 2867		
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-			-0-
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2830 - 2865		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2811 - 2856		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544												
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2874 - 2888		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
MOSAIC OIL LLC		589978												
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3970 - 3976		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		100639														
CHENAULT "A"		WELL #: 1 T		RRCID -> 017375		COMPL. DATE 01/01/1961		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					1
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
LADD-CARR "M"		WELL #:		1	RRCID -> 077569	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 4251 - 4282				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
LADD-CARR "K"		WELL #:		4	RRCID -> 077570	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4246 - 42521				
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
LADD-GILBERT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 080949	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 3914 - 3920				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILBERT-HAGLER		WELL #:		1	RRCID -> 087907	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3799 - 3819				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
SIGLEY-SPENCER		WELL #:		1	RRCID -> 094538	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4244 - 4278				
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
LADD-CARR "K"		WELL #:		3	RRCID -> 159559	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4293 - 4297				
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061									
WILLIAMS				WELL #:	1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 - 4023	
M	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
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-		-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-		-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-		-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-		-0-
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-		-0-
*01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			N	-0-		-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
MARTIN, R. P. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN, R. D. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A	
08		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2			N	-0-		-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-		-0-
10		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2			N	-0-		-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-		-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-		-0-
01		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2			N	-0-		-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
ZACH II				WELL #:	2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034 - 4043	
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-		-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-		-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-		-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-		-0-
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			N	-0-		-0-
*01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-		-0-

ITX CORPORATION				427179									
CARR, H. "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3840 - 3863	
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-		79
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		79
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-		79
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3			N	-0-		79
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-		79
01		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3			N	-0-		79

CARR, H., -E- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017379	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	4372	PERF. 3919 - 4282	
08		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207 3			N	-0-		-0-
09		1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185 3			N	-0-		-0-
10		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 3			N	-0-		-0-
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3			N	-0-		-0-
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			N	-0-		-0-
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			N	-0-		-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
12		1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
01		1643 N	1503	-0-	-140	-0-	1503 3		N	-0-			-0-

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

08		1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
09		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-

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

08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-

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

08		2046 N	1850	-0-	-196	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
09		1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
10		1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-			-0-
12		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
01		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-			-0-

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

08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			139
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			139
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			139
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3		N	-0-			139
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		N	-0-			139
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			139

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

08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406												
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
*01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940												
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
*01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
COURTNEY				WELL #: 1	RRCID -> 071582	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 5060	PERF. N/A								
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM-LOE				WELL #: 1	RRCID -> 071583	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A								
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2				N	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2				N	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2				N	-0-					-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2				N	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2				N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
U 2 RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 097881	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3891 - 3911								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B DENY	-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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADD, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED	49B		CNTY: PARKER								
BAJA PRODUCTION				044650												
JACKSON				WELL #: 3	RRCID -> 104562	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4187 - 4192								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)		//CONT.//		11611 521	ASSOCIATED	49B	CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
U 2 RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980	- 4040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-		-0-
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
01	155 #	111	-0-	-44	-0-	111 3		Y	-0-		-0-

RANCH HOUSE				WELL #: 1	RRCID -> 291688	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3925	- 3951		
08	124 #	118	-0-	-6	-0-	115 3	3 9	N	3		117
09	150 #	120	-0-	-30	-0-	112 3	8 9	N	7		124
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	146 3	2 9	N	2		126
11	150 #	83	-0-	-67	-0-	80 3	3 9	N	3		129
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	88 3	7 9	N	6		135
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		135

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC				100639							
YOUNGBLOOD, E.				WELL #: 1A	RRCID -> 114530	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 3893	- 3896		
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-		14
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	222 2		N	-0-		14
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		14
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		14
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2		N	-0-		14
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		14

WHITE MINES - KATY				WELL #: 1	RRCID -> 141027	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 3780	- 3786		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733	- 3900		
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-		-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #: 1A	RRCID -> 135114	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3776	- 3794		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223									
HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3816 - 3834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER					
LOBO		WELL #:		1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF. 3787 - 3812		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)				11611 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC				100639									
LADD-CARR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4694 - 4700		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LADD-CARR "E"		WELL #:		1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A		
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)				11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC				100639									
CHENAULT "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 - 2034		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYOLR		WELL #:		2	RRCID ->	068713	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.// 11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639									
LADD-CARR "O"		WELL #: 1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2056 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
08	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 2		N	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 2		N	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2		N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 2		N	-0-	-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 2		N	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
SEARS MARIE UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 059601		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2928 - 0	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	248		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 248											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	248		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	248		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	248		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	248		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	248		N	NO RPT	-0-

GILBERT, J D		WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 2352 - 2356	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
GILBERT, FAYE		WELL #: 1		RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 1980 - 1989	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

BRANSON, H.L.		WELL #: 2		RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801		PERF. 2152 - 2174	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

BRANSON, H.L.		WELL #: 1A		RRCID -> 126472		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2144 - 2152	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)			//CONT.//	11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD									
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223												
GILBERT, A. B.			WELL #:	4A	RRCID -> 144928	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2019	- 2113							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GILBERT, A. B.			WELL #:	4B	RRCID -> 144929	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2056	- 2098							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
HARGIS			WELL #:		RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 1970	- 2069							
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36

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							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT				-0-

GILBERT W8			WELL #:	8W	RRCID -> 186425	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2428	- 2544							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC		101582									
JANA		WELL #: 1		RRCID -> 195773		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	102	-0-	102	288	102	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	70	-0-	70	358	70	3	N	-0-		-0-
10	428 X	70	-0-	-358	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDY		WELL #: 1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216			
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246			
08	14B2 EXT	184	-0-	184	1223	184	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	23	-0-	23	1246	23	3	N	-0-		-0-
10	1299 X	53	-0-	-1246	-0-	53	3	N	-0-		-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND VALLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND VALLEY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253			
08	14B2 EXT	123	-0-	123	253	123	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	97	-0-	97	350	97	3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	110	-0-	110	460	110	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	511	51	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	512	1	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	512			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582							
SAND VALLEY 'E'		WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260	
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849							
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2	N	-0-	-0-
11	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-	-0-
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #: 4 A		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-	-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2	N	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-	-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS			WELL #:	1	RRCID ->	189013	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 2440 - 2448
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESG RESOURCES LLC			101582								
SAND VALLEY			WELL #:	1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 - 4060
08	14B2 EXT	1849	-0-	1849	10868	1849 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1625	-0-	1625	12493	1625 3		N	-0-		-0-
10	14135 X	1642	-0-	-12493		1642 3		N	-0-		-0-
11	1412 X	1412	-0-	-0-		1412 3		N	-0-		-0-
12	1674 N	1063	-0-	-611		1063 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDMONDSON "A"			WELL #:	2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230 - 4240
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDMONDSON "B"			WELL #:	3	RRCID ->	236985	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	4640	PERF. 4239 - 4247
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDMONDSON "C"			WELL #:	4	RRCID ->	236987	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4211 - 4228
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582								
EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390		
M	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
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986		
08	4929 X	4815	-0-	-114	-0-	4807 3	8 9	N	7	71
09	4980 X	4823	-0-	-157	-0-	4815 3	8 9	N	7	78
10	5146 X	4721	-0-	-425	-0-	4713 3	8 9	N	7	85
11	5070 X	4144	-0-	-926	-0-	4136 3	8 9	N	7	92
12	5239 X	4625	-0-	-614	-0-	4617 3	8 9	N	7	99
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT	99

WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDMONDSON 'F'		WELL #: 8		RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849															
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			103
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			103
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			103
11		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			103
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			103
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			103

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221															
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10		279 N	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276															
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1			110
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1			111
10		124 N	20	-0-	-104	-0-	19	2	1	9	N	1			112
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1			113
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1			114
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1			115

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233															
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2			95
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2			97
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	N	2			99
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2			101
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	N	2			103
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2			105

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217															
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

DUNLAP CHESTNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
ALLEN, MARCUS				WELL #:	1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
PIERCE, J. S.				WELL #:	25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4140 - 4150
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
HOPE, J. W. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4066 - 4069
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
HOPE, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4048 - 4069
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251								
PENDLETON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF. 4084 - 4090
08		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-			19
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-			19
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	N	-0-			19
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-			19
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-			19
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-			19
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
08		155 #	129	-0-	-26	-0-	128 3	1 9 N	1			36
09		150 #	126	-0-	-24	-0-	124 3	2 9 N	2			38
10		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 3					38
11		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3					38
12		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3					38
01		127 R	127	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9 N	1			39

BRIDGES (STRAWN)		11923 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRIDGES, TRAVIS DELBERT		091350									
BRIDGES, L. L.		WELL #: 6D		RRCID -> 111186		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1358 - 1363	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN)		12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408									
MCDONALD, J. M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489		PERF. 4472 - 4482	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3	Y	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		17
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		-0-

COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		85
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		85
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		85
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		85
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-		85
01	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2	N	-0-		85

RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		122
09	450 N	254	-0-	-196	-0-	254	2	N	-0-		122
10	465 N	137	-0-	-328	-0-	137	2	N	-0-		122
11	450 N	131	-0-	-319	-0-	131	2	N	-0-		122
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2	N	-0-		122
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		122

OIL AND GAS DIVISION

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3946 - 3962	
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
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		21
09		120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2	N	-0-		21
10		124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2	N	-0-		21
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		21
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		21
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		21

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3892 - 3908
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3882 - 3902
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-
11		390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2	N	-0-	-0-
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-	-0-
01		372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2	N	-0-	-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	2
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	2
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	2
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	2
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	2
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	2

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF. 1116 - 1166
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0												
08	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A												
08	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

R & D OPERATING, INC. 685874												
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A												
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A												
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215												
08	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	497		Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	497		Y	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	497		Y	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	497		Y	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	497		Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	497		Y	NO RPT		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317										
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT	-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A										
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299										
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN										
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622										
GRELLE, CARL&KIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A										
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190										
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	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. // CONT. // 140622													
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A													
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	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													
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451													
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096													
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
09	270 #	17	-0-	-253	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	279 #	17	-0-	-262	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	270 #	16	-0-	-254	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	279 #	16	-0-	-263	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	279 #	11	-0-	-268	-0-	11	2		N	-0-			-0-

 BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2				Y	-0-				-0-	
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2				Y	-0-				-0-	
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2				Y	-0-				-0-	
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2				Y	-0-				-0-	
12		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2				Y	-0-				-0-	
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-				-0-	

 SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-				-0-	
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-				-0-	
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-				-0-	
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-				-0-	
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-				-0-	
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-				-0-	

 SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

08		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-				-0-	20
09		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2				N	-0-				-0-	20
10		15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2				N	-0-				-0-	20
11		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2				N	-0-				-0-	20
12		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2				N	-0-				-0-	20
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2				N	-0-				-0-	20

 SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-				-0-	
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				Y	-0-				-0-	
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2				Y	-0-				-0-	
11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				Y	-0-				-0-	
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2				Y	-0-				-0-	
01		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-				-0-	

 BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879

08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-				-0-	
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-				-0-	
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-				-0-	
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-				-0-	
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-				-0-	
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-				-0-	

 BEAKLEY, HARRY L. 059785
 BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

BROWN COUNTY REGULAR																	
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
BLUE WING ENERGY, INC. 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					19
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					19
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					19
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					19
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					19
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

CK5 SERVICES LLC																	
PITZER, J. E.																	
WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452																	
08	DLQ	G-10	188	-0-	188	548	188	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	167	-0-	167	715	167	2			Y	-0-					-0-
10		522	162	-0-	-360	355	162	2			Y	-0-					-0-
11		355 R	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-					-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITZER, J. E.																	
WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466																	
08	DLQ	G-10	188	-0-	188	548	188	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	167	-0-	167	715	167	2			Y	-0-					-0-
10		522	162	-0-	-360	355	162	2			Y	-0-					-0-
11		355 R	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-					-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITZER, J. E.																	
WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434																	
08	DLQ	G-10	188	-0-	188	548	188	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	167	-0-	167	715	167	2			Y	-0-					-0-
10		522	162	-0-	-360	355	162	2			Y	-0-					-0-
11		355 R	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-					-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.																	
HAYS, TOM "B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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	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
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNER-MARRS COMPANY		172005		WELL #:	1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF.	616 - 712		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		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			
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		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			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

HALL, ANCIL		345500		WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062		
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KEITH D. WILLIAMS				453555							
WILLIAMS				WELL #: 4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 500	PERF. 485	-	490	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810										
SPIVEY		WELL #:		1	RRCID ->	124630	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	500	PERF.	420	-	500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, M.J.		WELL #:		3	RRCID ->	128284	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	984	PERF.	938	-	942
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
01	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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	154385	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	1696	PERF.	606	-	611
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKS, D.		WELL #:		2	RRCID ->	154405	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	1249	-	1254
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, R.C.		WELL #:		4	RRCID ->	158652	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	1256	PERF.	1206	-	1210
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEWARD		WELL #:		1A	RRCID ->	177286	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1182	-	1192
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
PITCOCK, INC.				665870											
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	115323	COMPL. DATE	07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2714 - 2719			
M	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
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2				N	-0-			95
09	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2				N	-0-			95
10	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2				N	-0-			95
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2				N	-0-			95
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2				N	-0-			95
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2				N	-0-	61	1	34
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715			
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2				N	-0-			-0-
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2				N	-0-			-0-
10	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2				N	-0-			-0-
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2				N	-0-			-0-
12	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	2				N	-0-			-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2				N	-0-			-0-
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	253456	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2706 - 2711			
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			-0-
12	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-			-0-
*01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-			-0-
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	254112	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710 - 2718			
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2				N	-0-			2
09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-			2
10	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2				N	-0-			2
11	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2				N	-0-			2
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2				N	-0-			2
*01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-			2
R & D OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	090564	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	970 - 990			
BACON, SUE				685874											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NICHOLS, SAMMY LEE		WELL #:		1	RRCID ->	110336	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	1862	PERF.	1742 - 1750			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25															

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

REACH OIL				695802								
KELLER, C. A.		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		24
09	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-		24
10	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-		24
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	407	2	17	9	Y	15	39
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	Y	8	47
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		47

WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 - 2636
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76	

INCE				WELL #:	5	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2355 - 2368
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

INCE				WELL #:	1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	555 - 563
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

INCE				WELL #:	2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
REACH OIL		//CONT.// 695802														
INCE		WELL #: 6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A								
M	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE		WELL #: 7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE		WELL #: 3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE		WELL #: 4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE		WELL #: 8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADY OIL CO. THRIFTY		768360		WELL #: 1		RRCID -> 158082		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778						
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	1 R	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360								
NEWTON, A. J.		WELL #:		6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-		-0-
09		210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-		-0-
10		217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-		-0-
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:		3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
09		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-		-0-
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-
11		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
12		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:		4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		-0-
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-		-0-
10		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON, L. E.		WELL #:		1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10		124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11		120 #	10	-0-	-110	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12		124 #	30	-0-	-94	-0-	30	2	N	-0-		-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260
08		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
09		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		-0-
10		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
11		60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-		-0-
12		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SHELTON, TED EDWARD				775365											
SHELTON		WELL #:		1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
PALMER, T. W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-	-0-
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-	-0-
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-	-0-
11	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-	-0-
*12	248 #	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-	-0-
01	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-	-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
*12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
*12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-

HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-
*12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-

MADISON, F.H. "E"		WELL #:		4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824
08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	5
09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	5
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-	5
11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	5
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-	5
01	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-	5

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
CAMP & PARKS		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	

CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	

CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-	

NEWTON		WELL #:		L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 - 2214
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-	
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-	
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-	
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-	

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	132382	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2816 - 2832
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4 9 N	4		34	
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	146	3	4 9 N	4		38	
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3 9 N	3		41	
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	141	3	11 9 N	10		51	
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	146	3	17 9 N	15	63 1	3	
01	155 #	19	-0-	-136	-0-	17	3	2 9 N	2		5	

WOOD, MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	151309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2736 - 2796
08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-	
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-	
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-	

BIBBY, J.C.		WELL #:		6	RRCID ->	152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2470 - 2479
08	DLQ G-10	37	-0-	37	79	37	3	Y	-0-		74	
09	81 R	2	-0-	-79	-0-	2	3	Y	-0-		74	
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		74	
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	26	3	3 9 Y	3		77	
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	27	3	1 9 Y	1	73 1	5	
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-		5	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
THOMPSON		WELL #:		8	RRCID ->	158070	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			26
09		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			26
10		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			26
11		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			26
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			26
01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			26

ALLEN, E. A.		WELL #:		2	RRCID ->	165162	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3384	PERF.	2165 - 2178
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AVT		WELL #:		1	RRCID ->	251191	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2212 - 2266
08		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-			-0-
09		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
10		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
11		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-
12		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
01		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-

MATSON, P.I.		WELL #:		8	RRCID ->	253396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	1989 - 2005
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
12		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-

ALFORD, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 - 2872
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-			-0-
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-			-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-			-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-			-0-

WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
09		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-
01		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			-0-
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
NICHOLS, GLADYS "A" //CONT.// 806190												
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-		-0-
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3			N	-0-		-0-
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-		-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3			N	-0-		-0-
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3			N	-0-		-0-
01	93 #	49	-0-	-44	-0-	49 3			N	-0-		-0-

WOODS, MAUDIE												
WELL #: 2 RRCID -> 297934 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2824												
08	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51 3			N	-0-		-0-
09	240 #	4	-0-	-236	-0-	4 3			N	-0-		-0-
10	248 #	12	-0-	-236	-0-	12 3			N	-0-		-0-
11	240 #	14	-0-	-226	-0-	14 3			N	-0-		-0-
12	248 #	15	-0-	-233	-0-	15 3			N	-0-		-0-
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 3			N	-0-		-0-

WENDEL, W.R.												
WELL #: 2 RRCID -> 298269 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2370 - 2378												
10	155 #	64	-0-	-91	-0-	64 3			N	-0-		-0-
11	150 #	69	-0-	-81	-0-	69 3			N	-0-		-0-
12	155 #	67	-0-	-88	-0-	67 3			N	-0-		-0-
01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-		-0-

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

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC												
WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2024												

PICKETT, G. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKETT, G. W. "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067												
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 09/27/2024												

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

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

XPLORE OPERATING, LLC				946023											
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	1 B	RRCID ->	265378	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF.	2026 - 2036		
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-			-0-	
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-			-0-	
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-	
11	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-	
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-	
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN					
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023									
NEWTON, ROSS J.		WELL #:		3	RRCID ->	283808	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2766 - 2774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	279 #	145	-0-	-134	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	270 #	153	-0-	-117	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-

KELLER, HOLLIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	291686	COMPL. DATE	12/29/1983	TOTAL DEPTH	2917	PERF.	2010 - 2014
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		-0-
09	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-		-0-
10	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
11	360 #	8	-0-	-352	-0-	8	3		N	-0-		-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-

4 J'S PRODUCTION		WELL #:		1	RRCID ->	288401	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1640 - 1690
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024												

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	086509	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2879 - 2891
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-

HENSON, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	090691	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	3000 - 3024
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-

ANEJO PRODUCTION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	141418	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1525	PERF.	1488 - 1498
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757															
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	458	2	22	9	N	20			129
09		480 N	460	-0-	-20	-0-	439	2	21	9	N	19			148
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	450	2	23	9	N	21			169
11		450 N	434	-0-	-16	-0-	414	2	20	9	N	18			187
12		465 N	430	-0-	-35	-0-	408	2	22	9	N	20			207
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

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

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

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614															
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A															
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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 #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827														
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
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820														
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850														
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848														
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	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														
08	DLQ	G-10	51	-0-	51	136	51	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	47	-0-	47	183	47	2		Y	-0-			-0-
10		229 N	46	-0-	-183	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298														
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BRUCE OGLETREE LLC 103274												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369						-0-
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365						-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368						-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2025 - WELL PLUGGED 01/29/25												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379						-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2025 - WELL PLUGGED 01/29/25												
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367						-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2025 - WELL PLUGGED 01/28/25												
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358						-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025 - WELL PLUGGED 01/24/25												

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
BUSTAMANTE OIL COMPANY												
CONNAWAY, DELBERT & JOHN												
WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333												
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

C.N.W. OIL, INC												
BOWEN, A. J.												
WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
HAYS, TOM -A-												
WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT		-0-

WESSON												
WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-

BAHLS												
WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994										TOTAL DEPTH	1028	PERF.	974	-	980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994										TOTAL DEPTH	1100	PERF.	1042	-	1048
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-	

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995										TOTAL DEPTH	1082	PERF.	1042	-	1046
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-	

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996										TOTAL DEPTH	1080	PERF.	1040	-	1046
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-	

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997										TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1060	-	1066
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-	

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000										TOTAL DEPTH	1091	PERF.	1026	-	1048
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT			-0-	

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000										TOTAL DEPTH	1098	PERF.	1032	-	1050
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 #	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. //CONT.// 140622											
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT	-0-

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

CHAMBERS, M. 143549											
WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A											
08	14B2 EXT	202	-0-	202	429	202	2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	161	-0-	161	590	161	2		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	72	-0-	72	662	72	2		N	-0-	-0-
11	795	133	-0-	-662	-0-	133	2		N	-0-	-0-
12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-

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

COLE, BERT B. "B" 167048											
WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354											
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579											
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228											
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2		N	-0-	-0-
09		480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2		N	-0-	-0-
10		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2		N	-0-	-0-
11		420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2		N	-0-	-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-	-0-
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-	-0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804												
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834												
08		372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2		N	-0-	76
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-	76
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	76
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	76
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-	76
01		372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2		N	-0-	76

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403												
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-	-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-	-0-
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-	-0-

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

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382												
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386														
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
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500														
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380														
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-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														
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
JAM OIL & GAS COMPANY										429615								
SCOTT, IRVINE D.										WELL #: 2	RRCID -> 033562	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
K & W VANPELT COMPANY										448748								
WINDHAM, J. H.										WELL #: 1	RRCID -> 065251	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 2502	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024 - WELL PLUGGED 11/25/24																		
KLH OIL & GAS, INC.										448810								
SMITH, M. O.										WELL #: 1	RRCID -> 017433	COMPL. DATE 10/29/1961	TOTAL DEPTH 1832	PERF. 1792 - 1832				
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2				N	-0-					-0-
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2				N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2				N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2				N	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2				N	-0-					-0-
01	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2				N	-0-					-0-
TABER, W. R.										448810								
										WELL #: 1	RRCID -> 017434	COMPL. DATE 01/14/1959	TOTAL DEPTH 1814	PERF. 1777 - 1807				
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2				N	-0-					-0-
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2				N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2				N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2				N	-0-					-0-
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	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				
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MCCLATCHEY, GARNER										540180								
MCCLATCHEY "A"										WELL #: 1	RRCID -> 072938	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 1464	PERF. N/A				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
MISSION ENERGY INC.										570410							
WYNN										WELL #: 1	RRCID -> 086468	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 2612	PERF. 2492	- 2497		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						98

NEWSOM, MACK										608607							
NEWSOM, MACK										WELL #: 2	RRCID -> 123623	COMPL. DATE 02/19/1987	TOTAL DEPTH 1025	PERF. 968	- 971		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LARRY, GEORGE										WELL #: 3	RRCID -> 080890	COMPL. DATE 02/08/1979	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2274	- 2278		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LARRY, GEORGE										WELL #: 4	RRCID -> 084762	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 2380	PERF. 2293	- 2306		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SEWARD										WELL #: 1	RRCID -> 087693	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2298	- 2304		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
OTEX LLC //CONT.// 628115																	
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639																	
08	DLQ	G-10	209	-0-	209	624	203	2	6	9	Y	5					55
09	DLQ	G-10	185	-0-	185	809	184	2	1	9	Y	1					56
10		997 N	188	-0-	-809	-0-	188	2			Y	-0-					56
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	222	2	15	9	Y	14					70
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					70
*01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	178	2	6	9	Y	5					75

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2025

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

PROSISE, J. D. 681466
 PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
 BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REACH OIL 695802
 SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
REACH OIL //CONT.// 695802													
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	137 R	-0-	-0-	-137	-0-				N	-0-			-0-
09	382	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334													
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296													
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284													
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694													
08	1479	367	-0-	-1112	-0-	367	2		N	-0-			18
09	420	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			18
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			18
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			18
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322													
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334													
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111														
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803														
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO. 768360														
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A														
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282														
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A														
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-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 B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261														
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240														
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11		180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280														
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11		180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281														
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955														
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
08		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3		N	-0-		17
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		17
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		17
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		17
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		17
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		17

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755												
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-		-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A												
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 3	2 9	N	2		56
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	74 3	2 9	N	2		58
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		58
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		58
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		58
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		58

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A												
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-		-0-
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3		N	-0-		-0-
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3		N	-0-		-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-		-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A												
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 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
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A												
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232												
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		10
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-		10
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		10
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		10
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		10
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-		10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0												
08	DLQ	G-10	167	-0-	167	646	167 3		Y	-0-		-0-
09		854 N	208	-0-	-646	-0-	208 3		Y	-0-		-0-
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		Y	-0-		-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A												
08	DLQ	G-10	167	-0-	167	646	167 3		Y	-0-		19
09		854 N	208	-0-	-646	-0-	208 3		Y	-0-		19
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		Y	-0-		19
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 3	2 9	Y	2		21
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9	Y	1		22
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 3	4 9	Y	4		26

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
08	DLQ	G-10	89	-0-	89	285	89 3		Y	-0-		-0-
09		364 N	79	-0-	-285	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
01		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		Y	-0-		-0-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
01		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A													
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	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													
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620													
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A													
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A													
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	5	3	11	9	N	10			25
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	6	3	17	9	N	15			40
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12	3	22	9	N	20			60
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	10	3	20	9	N	18	76	1	2
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	22	3	4	9	N	4			6
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	11	3	11	9	N	10			16

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			1
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-			1
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			1
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			1
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			1
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			1

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-			-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-			-0-
01	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-			-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3	N	-0-			70	
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3	N	-0-			70	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-			70	
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-			70	
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-			70	
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-			70	

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			-0-	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-	
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-			-0-	
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3	N	-0-			-0-	
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-	

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-	

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-			-0-	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-			-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-	

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-			30	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			30	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			30	
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			30	
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			30	
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			30	

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			11	
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			11	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			11	
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-			11	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			11	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			11	

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-			-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
M O	ALLOW 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
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-	-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-	40
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-	40
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-	40
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-	40
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	40
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-	-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-	-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-	-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-	-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-	-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-	-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-	-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-	-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-	-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-

WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278												
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		40
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1 9	N	1		41
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		41
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		41
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		41
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		41

WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264												
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-		-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-		-0-

WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454												
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		35
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		35
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		35
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-		35
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-		35
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3		N	-0-		35

WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026												
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-		-0-

WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856												
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-		-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-		-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190											
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706											
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
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		24
09		390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3	N	-0-		24
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-		24
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3	N	-0-		24
12		403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3	N	-0-		24
01		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3	N	-0-		24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258											
08		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3	N	-0-		-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3	N	-0-		-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276											
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		20
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		20
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		20
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-		20
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		20
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276											
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		36
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		36
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 3	N	3		39
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	299 3	N	1		40
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-		40
01		248 N	160	-0-	-88	-0-	160 3	N	-0-		40

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284											
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		37
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		37
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		37
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		37
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		37
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877											
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-		-0-
09		14 N	2	-0-	-12	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721											
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190		WELL #: 1		RRCID -> 110487		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719				
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
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			14
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			14
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			14
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			14
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			14
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3			N	-0-			14

COX, OLETA N.		WELL #: 1		RRCID -> 120741		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380						
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 146674		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995						
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3			N	-0-			-0-
01		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3			N	-0-			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS HARRIS, V. (B)		WELL #: 1A		RRCID -> 138531		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A.J.		WELL #: 3A		RRCID -> 121380		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264						
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023 - WELL PLUGGED 9/5/2023														

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC TAYLOR B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 064540		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2024 - WELL PLUGGED 10/18/24														

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316												
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 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)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024												
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2024 - WELL PLUGGED 10/22/24												
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024 - WELL PLUGGED 10/11/24												
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												
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XPLORE OPERATING, LLC 946023												
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694												
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675												
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132 3	N	-0-			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED																				
MURPHY, E.L.										WELL #:	2	RRCID ->	103413	COMPL. DATE	12/08/1982	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2572 - 2578	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED																				
3 S PRODUCTION, INC.										WELL #:	953796	RRCID ->	090381	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2960 - 2970	
WILLETT										1A										
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3				N	-0-						-0-		
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-						-0-		
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3				N	-0-						-0-		
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3				N	-0-						-0-		
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3				N	-0-						-0-		
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3				N	-0-						-0-		
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)										WELL #:	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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)										WELL #:	12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										100298										
RICE I. G.										WELL #:	1	RRCID ->	061027	COMPL. DATE	06/28/1962	TOTAL DEPTH	1450	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
MCCLELLEN P.N.										WELL #:	1	RRCID ->	069177	COMPL. DATE	11/22/1976	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//		12570 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.//		100298											
CLARK, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 083611		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 1305		PERF. 1204 - 1209			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622											
MCCLELLAN, PAT N.		WELL #: 1		RRCID -> 017458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1275		PERF. N/A			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SIKES, ERNEST		140622											
SIKES, ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 017459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1395		PERF. N/A			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
R & D OPERATING, INC.		685874											
MCCLELLAN		WELL #: 1		RRCID -> 120112		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1244 - 1252			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317											
DAVIS, ARLIE E.		WELL #: M 18		RRCID -> 208502		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 1180		PERF. 1155 - 1158			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278				Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278				Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278				Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278				Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278				Y	NO RPT		-0-	
ARLIE E. DAVIS		828317											
ARLIE E. DAVIS		WELL #: M 20		RRCID -> 215286		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 1205		PERF. 1162 - 1168			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT		-0-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																	
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																	

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-

WILSON RANCH 930205																	
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269																	

08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																	

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	

08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																	

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-	

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

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE											CNTY: BROWN				
WISE, W. S. //CONT.// 933420															
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-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	5123	PERF. 4776 - 4837		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978											TOTAL DEPTH	5123	PERF. 4902 - 4912		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978											TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4654 - 4660		
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-				-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-				-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-				-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-				-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-				-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	-0-	85	2	N	-0-				-0-

BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: STEPHENS				
PETEX 659782															
STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985											TOTAL DEPTH	4646	PERF. 4134 - 4150		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992											TOTAL DEPTH	4369	PERF. 4069 - 4080		
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-				-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-				-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-				-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-				-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-				-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-				-0-

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

BUCK RANCH (ATOKA)		12889 100			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525										
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS		WELL #: 17V			RRCID -> 239820	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3424	- 3528			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH		WELL #: 5			RRCID -> 069513	COMPL. DATE 03/29/1976	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 1912	- 0			

08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH		WELL #: 9			RRCID -> 072824	COMPL. DATE 07/03/1977	TOTAL DEPTH 2700	PERF. N/A				

08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-

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

08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH		WELL #: 10			RRCID -> 074291	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 2808	PERF. N/A				

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN) BRG LONE STAR LTD. ATWOOD		//CONT.// //CONT.//	12889 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
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
							1	RRCID -> 160871	COMPL. DATE 11/09/1996	TOTAL DEPTH 1873	PERF. 1744 - 1750				
08		62 N	52	-0-	-10	-0-		52 3		N	-0-				-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-		51 3		N	-0-				-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-		56 3		N	-0-				-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3		N	-0-				-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-		55 3		N	-0-				-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-		51 3		N	-0-				-0-
SOMERSET OPERATING, LLC HUDSON "A"							101481	RRCID -> 077683	COMPL. DATE 01/20/1978	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1813 - 1830				
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-				-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-				-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-		5 2		N	-0-				-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KIMBALL, C.W. UNIT							1	RRCID -> 078256	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1815 - 1820				
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-				-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-				-0-
10		12 N	10	-0-	-2	-0-		10 2		N	-0-				-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CBMONCRIEF OPERATING, LLC J. M. RANCH							140525	RRCID -> 072734	COMPL. DATE 10/27/1975	TOTAL DEPTH 5778	PERF. N/A				
08		310 N	305	-0-	-5	-0-		92 1	213 2	N	-0-				-0-
09		300 N	280	-0-	-20	-0-		90 1	190 2	N	-0-				-0-
10		310 N	296	-0-	-14	-0-		118 1	178 2	N	-0-				-0-
11		300 N	287	-0-	-13	-0-		48 1	239 2	N	-0-				-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-		55 1	224 2	N	-0-				-0-
01		310 N	270	-0-	-40	-0-		61 1	209 2	N	-0-				-0-
MONCRIEF RANCH							11 C	RRCID -> 084371	COMPL. DATE 05/17/1979	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2001 - 2371				
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PICKARD UNIT							1	RRCID -> 156977	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 1744 - 1994				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		//CONT.//		140525								
PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1740 - 1764	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
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
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-		-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525				CNTY: PARKER				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655				CNTY: PARKER				
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3471 - 3504	
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
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-

BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515								
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4406 - 4420	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: PARKER				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUCKNER (MARBLE FALLS)		12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 2		RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398		
BIRD												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRD				WELL #: 3		RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN)		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639		WELL #: 1		RRCID -> 205799		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680		
PHOENIX FAMILY GROUP												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639		WELL #: 1		RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877		
STEPHENS												
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #: 2		RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286		
GANKY												
08	14B2 EXT	3855	-0-	3855	11506	3855	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3849	-0-	3849	15355	3849	2	N	-0-			-0-
*10	19246 X	3891	-0-	-15355	-0-	3891	3	N	-0-			-0-
*11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3	N	-0-			-0-
12	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	3591	3	N	-0-			-0-
01	3968 X	3437	-0-	-531	-0-	3437	3	N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
MORGAN, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1544 - 2508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
HAYTER				WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1624 - 1629	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON				WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1453 - 1462	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
HITT, G.L.				WELL #:	1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	1521 - 1526	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRISON				WELL #:	3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF.	2590 - 2600	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		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

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
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BLACK 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 4041 - 4044
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BLACK 23		WELL #: 1		RRCID -> 260690		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4038 - 4058
08	3596 X	1297	-0-	-2299	-0-	1297 2	N	-0-		22
09	3480 X	2826	-0-	-654	-0-	2826 2	N	-0-		22
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4464 2	N	13 9	12	34
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2	N	-0-		34
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	40 9	36	70
01	3689 X	2874	-0-	-815	-0-	2874 2	N	-0-		70

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
BLACK BROTHERS		WELL #: 6A		RRCID -> 251310		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4060 - 4067
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
KOKO SKADI, LLC		100704								
KNOX, E. L., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3340 - 3362
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4 7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704										
HENNDERSON, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 046107		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			2
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

HENNDERSON WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A				
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A				
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304				
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328				
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310				
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704										
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	144 7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303				
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COWAN, W.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230				
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296				
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	465 7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314				
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47 7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348				
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) KOKO SKADI, LLC HENDERSON, W.C.		//CONT.// //CONT.//	13565 500 100704	ASSOCIATED	CAPACITY	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 #: 5		RRCID -> 125243	COMPL. DATE 09/02/1987	TOTAL DEPTH 3605	PERF. 3340	-	3350			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558	COMPL. DATE 10/20/1987	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 3312	-	3327			
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	212 7		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3368	-	3378			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH 3675	PERF. 3370	-	3377			
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 7		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3370	-	3378			
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3298	-	3308			
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41 7		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462	COMPL. DATE 06/02/1988	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 3327	-	3335			
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33 7		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704														
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379								
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	645					Y	-0-	58	7			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	645					Y	-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	645					Y	-0-					-0-
11	645 N	-0-	-0-	-645	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-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								
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358								
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		13565 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC		100704														
NEWTON		WELL #: 3		RRCID -> 086822		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220								
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	365	7			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BURLESON (STRAWN)		13616 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 131185		COMPL. DATE 04/28/1989		TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934								
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 1770 - 1860		
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
08		127 N	127	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-	-0-	
09		125 N	125	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-	-0-	
10		131 N	131	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-	-0-	
11		120 N	120	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-	-0-	
12		128 N	128	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-	-0-	
01		126 N	126	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-	-0-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987		
08		186 N	128	-0-	-58	36	1	92	3	N	-0-	-0-	
09		150 N	109	-0-	-41	33	1	76	3	N	-0-	-0-	
10		108 N	108	-0-	-0-	34	1	74	3	N	-0-	-0-	
11		126 N	126	-0-	-0-	34	1	92	3	N	-0-	-0-	
12		124 N	108	-0-	-16	34	1	74	3	N	-0-	-0-	
01		93 N	47	-0-	-46	28	1	19	3	N	-0-	-0-	

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803		
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913		
08		186 N	153	-0-	-33	13	1	140	3	N	-0-	-0-	
09		175 N	175	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-	-0-	
10		181 N	181	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-	-0-	
11		181 N	181	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-	-0-	
12		186 N	142	-0-	-44	12	1	130	3	N	-0-	-0-	
01		186 N	173	-0-	-13	11	1	162	3	N	-0-	-0-	

LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880		
08		482 N	482	-0-	-0-	42	1	440	3	N	-0-	-0-	
09		449 N	449	-0-	-0-	36	1	413	3	N	-0-	-0-	
10		475 N	475	-0-	-0-	39	1	436	3	N	-0-	-0-	
11		480 N	451	-0-	-29	37	1	414	3	N	-0-	-0-	
12		465 N	441	-0-	-24	37	1	404	3	N	-0-	-0-	
01		465 N	441	-0-	-24	27	1	414	3	N	-0-	-0-	

BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		026646														
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 204661		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					146
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					146
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					146
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					146
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					146
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8			146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 209199		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228								
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

LOCKHART "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BROOKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BIG STAR EXPLORATION		070442		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612								
B ROGERS		WELL #: B 1														
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					96
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					96
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					96
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					96
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					96
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					96

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.// 070442									
B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106			
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
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		1
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		1
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		1
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		1
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		1
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		1

HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A			
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		1
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-		1
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		1
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-		1
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		1
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		1

ESG RESOURCES LLC		101582									
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 6		RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462									
MCMURREY RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

MAXWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

ASH		WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			13
09	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			13
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			13
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			13
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			13
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			13

EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			91
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			91
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			91
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			91
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2025												

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560				
08	4557 X	3575	-0-	-982	-0-	3575	2	N	-0-			90
09	4560 X	3149	-0-	-1411	-0-	3145	2	N	4			94
10	4712 X	2413	-0-	-2299	-0-	2413	2	N	-0-			94
11	4560 X	1801	-0-	-2759	-0-	1801	2	N	-0-			94
12	3565 X	1248	-0-	-2317	-0-	1247	2	N	1			95
01	3565 X	1218	-0-	-2347	-0-	1218	2	N	-0-			95

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454				
08	2263 X	400	-0-	-1863	-0-	400	2	N	-0-			60
09	420 X	282	-0-	-138	-0-	282	2	N	-0-			60
10	434 X	216	-0-	-218	-0-	216	2	N	-0-			60
11	390 X	161	-0-	-229	-0-	161	2	N	-0-			60
*12	403 X	130	-0-	-273	-0-	130	2	N	-0-			60
01	403 X	134	-0-	-269	-0-	134	2	N	-0-			-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61

MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473								
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-					72
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3490	2	13	9	N	12				84
10	1271	X	1102	-0-	-169	-0-	1101	2	1	9	N	1				85
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2723	2	2	9	N	2				87
12	3627	X	3050	-0-	-577	-0-	3027	2	23	9	N	21				108
01	3627	X	2570	-0-	-1057	-0-	2570	2			N	-0-				108

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797								
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-				5
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			N	-0-				5
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-				5
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-				5
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-				5
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-				5

JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520								
08	1271	N	839	-0-	-432	-0-	799	2	40	9	Y	36				105
09	1200	N	617	-0-	-583	-0-	617	2			Y	-0-				105
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			Y	-0-				105
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	2			Y	-0-				105
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-				105
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	523	2	28	9	Y	25				130

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760								
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				14
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-				14
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-				14
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-				14
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				14
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-				14

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 295929		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4608 - 4936								
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					10
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					10
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					10
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					10
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					10
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					10

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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
MCMURREY RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	296085	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	4583	PERF.	5153	-	8448	
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					56
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-					56
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					56

FX ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		257610	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF.	4610	-	5064	
HIDDEN SPRINGS															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
01	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	
08	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	3	N	-0-					25
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					25
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-					25
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-					25
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-					25

YOW -B-		WELL #:		1	RRCID ->	291552	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4850	-	5254	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
12	16	N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4520	-	4958	
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-					65
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	3	N	4					69
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-					69
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-					69
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	N	1					70
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3	N	-0-					70

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		WELL #:		424988	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4036	-	4060	
STUART BARNETT "61"															
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4348 -	4380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		41	RRCID ->	294329	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	4814	PERF. 4320 -	4506	
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	204	2	39 9	N	35	24 1		11
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			11
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			11
LEXGAS, INC. COLLEEN		WELL #:		2	RRCID ->	295111	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4600 -	4994	
08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
09	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1302	-0-	-138	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	420	-0-	-1130	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. RITCHIE, J.P.		WELL #:			RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4358 -	4526	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. ALLEN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4212 -	4400	
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1201	3	23 9	N	21			69
09	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191	3		N	-0-			69
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			69
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	3		N	-0-			69
12	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3		N	-0-			69
01	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1029	3	138 9	N	125			194
HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4281 -	4439	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	327	3	51 9	N	46			49
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			49
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			49
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			49
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	322	3	47 9	N	43			92
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			92

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964												
HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID -> 176809	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4389	- 4544							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PALO PINTO								
STUART, SNODDY		WELL #:		1	RRCID -> 199314	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 3953	- 4063							
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-					55
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-					55
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	260	3	12	9	N	11				66
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				66
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				66
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				66

DUTRO		WELL #:		2	RRCID -> 203404	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 4192	- 4201							
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-					36
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				36
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				36
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				36
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	N	1				37
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	N	1				38

LONG '63'		WELL #:		2	RRCID -> 277473	COMPL. DATE 03/16/2015	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 3996	- 4048							
08	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3		Y	-0-					171
09	2850	X	2291	-0-	-559	-0-	2291	3		Y	-0-					171
10	2945	X	2058	-0-	-887	-0-	2058	3		Y	-0-					171
11	2850	X	1871	-0-	-979	-0-	1871	3		Y	-0-					171
12	2697	X	1848	-0-	-849	-0-	1848	3		Y	-0-					171
01	2573	X	1556	-0-	-1017	-0-	1556	3		Y	-0-					171

BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
AT OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 145284	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 3006	- 3018							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID -> 157594	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 3018	- 3030							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
 PERRIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					53
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					53
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					53
11	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					53
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					53
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					53

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	0 N	10	-0-	10	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY KAY-KAY WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURT-OGDEN-MABEE 13924 001 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
 KOKO SKADI, LLC 100704
 HERRING "A" WELL #: 1 RRCID -> 290726 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3104 - 3110

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					176
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					177
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					178
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					204
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					289
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					356
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					441
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					523
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					610
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					610

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32789 06/17/2024

BURT-OGDEN-MABEE		//CONT.//		13924 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUNNELS								
DELRAY OIL, INC.				213275											
STONE, BERTIE E.				WELL #: 6	RRCID -> 088439	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3396	-	3404					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUTLER (CONGL.)				14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION				022922											
COVINGTON-WEEKES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 126191	COMPL. DATE 12/22/1987	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3168	-	3492					
08		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-			33
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-			33
10		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			33
11		15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15	2			N	-0-			33
12		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			33
01		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			33

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442			CNTY: EASTLAND								
LINEHAN				WELL #: 1	RRCID -> 125390	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3264	-	3274					
08		14 N	14	-0-	-0 B	-0-	14	2			N	-0-			11
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14 N	14	-0-	-0 B	-0-	14	2			N	-0-			11
10		14 N	14	-0-	-0 B	-0-	14	2			N	-0-			11
11		14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6	2			N	-0-			11
12		4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4	2			N	-0-			11
01		4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4	2			N	-0-			11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 125622	COMPL. DATE 10/10/1987	TOTAL DEPTH 3469	PERF. 3274	-	3282					
08		10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4	2			N	-0-			35
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7	2			N	-0-			35
10		9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9	2			N	-0-			35
11		9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9	2			N	-0-			35
12		6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6	2			N	-0-			35
01		8 N	8	-0-	-0 B	-0-	8	2			N	-0-			35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A				WELL #: 2	RRCID -> 127753	COMPL. DATE 07/01/1988	TOTAL DEPTH 3504	PERF. 3288	-	3298					
08		160 N	160	-0-	-0 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		546 N	546	-0-	-0 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0 B	-0-	902	2			N	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0 B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0 B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-

BUTTRAM (HARKEY)		14060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
CAZAR ENERGY INC		140612												
WILLIAMS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3104 - 3112				
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
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	N	4			129
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	760	2	39	9	N	35	65	1	99
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13			112
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	525	2	35	9	N	32			144
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

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				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-			26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			850										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	850				Y	NO RPT			26

NORTH EMMONS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2394 - 2408				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-			25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			870										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	870				Y	NO RPT			25

BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2340 - 2380				
08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			23
10	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			23
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			23
12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			23
01	62 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			23

BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 2362 - 2378				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			24

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		21

HALL, MURLIN KEITH				346804				CNTY: BROWN				
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307 - 2354
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRNES (DUFFER)				14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH				
PETROCOASTAL, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3574 - 3644
08	1000 N	1000	-0-	-0-		-0-	986	2	14	9	N	13
09	964 N	964	-0-	-0-		-0-	952	2	12	9	N	11
10	996 N	996	-0-	-0-		-0-	984	2	12	9	N	11
11	976 N	976	-0-	-0-		-0-	965	2	11	9	N	10
12	1000 N	1000	-0-	-0-		-0-	987	2	13	9	N	12
01	992 N	843	-0-	-149		-0-	834	2	9	9	N	8

SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419				CNTY: ERATH				
BROWN, T. W.		WELL #:		2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

GARY, S. E.								CNTY: ERATH				
		WELL #:			RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215 - 3334
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017												

SMITH, A. L.								CNTY: ERATH				
		WELL #:			RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017												

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) BLUESTEM RESOURCES LLC LONG, C.B.		14195 500 102613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LONG, C. B.		WELL #: 3		RRCID -> 131757		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3058 - 3108						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
LONG, C. B.		WELL #: 5		RRCID -> 141016		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3014 - 3053						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	168	7			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
LONG, C.B.		WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3312 - 3330						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC LONG, LOLITA		WELL #: 3		RRCID -> 132675		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 3889		PERF. 454 - 456						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUMP OIL, INC. OWEN, JAMES STANLEY		WELL #: 413190		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3137 - 3226						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED		04/21/1997														
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC WILLIAMS		WELL #: 614284		RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3318 - 3328						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) PANTHER CITY ENERGY LLC LONG, C. B. "C"		//CONT.//	14195 500 638494	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO									
M	O	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WILBAR, HAZEL		WELL #:	1	RRCID ->	175404	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	N/A				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:	1	RRCID ->	282160	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	3782	PERF.	2985	-	3015		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	6	RRCID ->	282823	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3066	-	3092		
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	1	RRCID ->	283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	2990	-	3025		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT					-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3022	-	3044		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:	2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3002	-	3027		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
LONG RANCH				WELL #: 6101	RRCID -> 204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 - 3562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 2	RRCID -> 146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268				
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	123	1	996	3	N	-0-				-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	132	1	1203	3	N	-0-				-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	144	1	1324	3	N	-0-				-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	123	1	1076	3	N	-0-				-0-
12	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	124	1	1067	3	N	-0-				-0-
01	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	89	1	950	3	N	-0-				-0-

LONG RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074 - 3354				
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	59	1	283	3	N	-0-				-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	85	1	618	3	N	-0-				-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	92	1	675	3	N	-0-				-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	86	1	614	3	N	-0-				-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	86	1	594	3	N	-0-				-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	70	1	583	3	N	-0-				-0-

LONG RANCH				WELL #: 4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101 - 3127				
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	69	1	712	3	N	-0-				-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	3	N	-0-				-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	N	-0-				-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	3	N	-0-				-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	3	N	-0-				-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
BALL				WELL #: 16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 - 3098				
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	79	1	511	2	N	-0-				-0-
09	570 N	448	-0-	-122	-0-	47	1	401	2	N	-0-				-0-
10	589 N	344	-0-	-245	-0-	80	1	264	2	N	-0-				-0-
11	570 N	321	-0-	-249	-0-	58	1	263	2	N	-0-				-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	70	1	401	2	N	-0-				-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	100	1	451	2	N	-0-				-0-

BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 - 3111				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	13 1	87 2		N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 2		N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	22 1	73 2		N	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	15 1	70 2		N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	19 1	106 2		N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	27 1	119 2		N	-0-			-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) 14196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 PROCTOR WELL #: 3 RRCID -> 246469 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970

08		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3			N	-0-			8
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3			N	-0-			8
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3			N	-0-			8
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-			8
12		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3			N	-0-			8
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3			N	-0-			8

C. J. (CONGLOMERATE) 14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751

08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-			-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-

C. M. (MISSISSIPPIAN) 14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 COPELAND-MITCHELL "M" WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SNYDER DRILLING CORP. 799880
 SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

08		1054 N	975	-0-	-79	-0-	975 2			N	-0-			28
09		990 N	804	-0-	-186	-0-	804 2			N	-0-			28
10		589 N	376	-0-	-213	-0-	376 2			N	-0-			28
11		930 N	314	-0-	-616	-0-	314 2			N	-0-			28
12		837 N	291	-0-	-546	-0-	291 2			N	-0-			28
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

C. PURKISS (DUFFER) KING ENERGY RESOURCES POPE		14366 300 465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3898 - 3922						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					17
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					17
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17

POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					43
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					43
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					43
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43

PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849 - 3864						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) SOMERSET OPERATING, LLC JORDAN		14425 500 101481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 3578 - 4058								
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					36
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					36
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					36
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	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						
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 3284 - 3297
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)		14425 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
CLARK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153740	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 3610 - 3632
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		14425 600		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DALTON, B.		WELL #:		1	RRCID -> 086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163 - 5721
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DILL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5252 - 5261
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
08	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2		N	-0-	-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2		N	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084	
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287	
08	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70 2		N	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82 2		N	-0-	-0-
11	90 N	60	-0-	-30	B	-0-	60 2		N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2		N	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2		N	-0-	-0-

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464	
08	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2		N	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175			
08	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2		N	-0-	-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

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 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
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-		-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-		-0-
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
11	990 N	946	-0-	-44	-0-	946 3		N	-0-		-0-
12	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964 3		N	-0-		-0-
01	992 N	912	-0-	-80	-0-	912 3		N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-		-0-
09	780 N	734	-0-	-46	-0-	734 3		N	-0-		-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-		-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-		-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-
01	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883	
08	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-		-0-
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
11	1110 N	988	-0-	-122	-0-	988 3		N	-0-		-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
01	1116 N	999	-0-	-117	-0-	999 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
09	360 N	292	-0-	-68	-0-	292 3		N	-0-		-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-		-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-		-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-		-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3		N	-0-		-0-
09	240 N	23	-0-	-217	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992	
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-		-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-

KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274	
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3		N	-0-		-0-
01	620 N	535	-0-	-85	-0-	535 3		N	-0-		-0-

CADDO (CONGLOMERATE) DH OPERATING, INC. NEWELL 114-A		//CONT.//	14481 150 216737	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-					-0-
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-					-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) CARAWAY, ROBERT JACKSON RANCH "D"			14481 200 130766	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS			213703													
08		1860 N	1644	-0-	-216	-0-	1644	3		Y	-0-					-0-
09		1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1637	3		Y	-0-					-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		Y	-0-					-0-
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		Y	-0-					-0-
12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		Y	-0-					-0-
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		Y	-0-					-0-

GRAY, JOHN ESTATE																
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		Y	-0-					-0-
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		Y	-0-					-0-
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		Y	-0-					-0-
11		420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3		Y	-0-					-0-
12		434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3		Y	-0-					-0-
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		Y	-0-					-0-

MAGERS HEIRS																
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	N	3				35
09		480 N	462	-0-	-18	-0-	459	3	3	9	N	3				38
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	3	3	9	N	3				41
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4	9	N	4				45
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	N	4				49
01		496 N	453	-0-	-43	-0-	451	3	2	9	N	2				51

ROGERS, JOE "C"																
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-				85
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	N	1				86
10		775 N	724	-0-	-51	-0-	722	3	2	9	N	2				88
11		780 N	726	-0-	-54	-0-	726	3			N	-0-				88
12		775 N	540	-0-	-235	-0-	540	3			N	-0-				88
01		713 N	492	-0-	-221	-0-	491	3	1	9	N	1				89

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937				
M	O	GAS 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
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168				
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
01	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986				
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
01	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-			-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223				
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			12
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-			12
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			12
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			12
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			12
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			12

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102				
08	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	3		N	-0-			11
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			11
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	11 1		-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	3		N	-0-			-0-
01	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167				
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226				
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040				
08	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
09	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
10	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
11	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
12	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
01	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	2350	3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-			-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-			-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-			-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 3	N	-0-			-0-
01	806 N	695	-0-	-111	-0-	695 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3	N	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3	N	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	928 3	4 9 N	4			114
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	891 3	1 9 N	1			115
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	922 3	8 9 N	7			122
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	880 3	6 9 N	5			127
12	868 N	815	-0-	-53	-0-	800 3	15 9 N	14			141
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	963 3	3 9 N	3			144

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	700	3	19	9	N	17			144
09	720 N	636	-0-	-84	-0-	617	3	19	9	N	17			161
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	655	3	18	9	N	16			177
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	618	3	17	9	N	15			192
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	597	3	12	9	N	11			203
01	682 N	643	-0-	-39	-0-	629	3	14	9	N	13			216

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-			-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-			-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980				
08	3596	3093	-0-	-503	-0-	3093	3			N	-0-			-0-
09	3420 #	2953	-0-	-467	-0-	2953	3			N	-0-			-0-
10	3596	3435	-0-	-161	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
11	3480	3096	-0-	-384	-0-	3096	3			N	-0-			-0-
12	3596	3131	-0-	-465	-0-	3131	3			N	-0-			-0-
01	3441 #	3191	-0-	-250	-0-	3191	3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250				
08	3178	3178	-0-	-0-	-0-	3147	3	31	9	N	28			121
09	3208	3208	-0-	-0-	-0-	3171	3	37	9	N	34			155
10	3158	3158	-0-	-0-	-0-	3132	3	26	9	N	24	86	1	93
11	3070	3070	-0-	-0-	-0-	3045	3	25	9	N	23			116
12	3301	3301	-0-	-0-	-0-	3269	3	32	9	N	29			145
01	3238	3238	-0-	-0-	-0-	3207	3	31	9	N	28			173

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002				
08	2877	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-			-0-
09	2714	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-			-0-
10	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-			-0-
11	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-			-0-
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992				
08	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
10	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-		-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3		N	-0-		-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-		-0-
01	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3		N	-0-		-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2263	3	11	9	N	10	82
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2160	3	20	9	N	18	100
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2131	3	8	9	N	7	107
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2051	3	11	9	N	10	117
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	3	13	9	N	12	129
01	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	2057	3	15	9	N	14	143

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3		N	-0-		-0-
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3		N	-0-		-0-
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3		N	-0-		-0-
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	3		N	-0-		-0-
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3		N	-0-		-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033		
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-		-0-
09	630 N	71	-0-	-559	-0-	71	3		N	-0-		-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-		-0-
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	3		N	-0-		-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-		-0-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014		
08	4127	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3		N	-0-		-0-
09	3896	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3		N	-0-		-0-
10	4061	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3		N	-0-		-0-
11	3924	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3		N	-0-		-0-
12	4080	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-		-0-
01	4013	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3		N	-0-		-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097		
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		279 N	3	-0-	-276	-0-	3	3		N	-0-	-0-
09		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-	-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	-0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120												
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	185	3	11	9	N	52
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	N	60
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	165	3	13	9	N	14
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	138	3	11	9	N	24
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	150	3	18	9	N	40
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	150	3	31	9	N	8

BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150												
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	N	39
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	N	41
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	210	3	9	9	N	9
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	196	3	12	9	N	20
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	N	35
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	195	3	39	9	N	5

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												
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-
12		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

G & F OIL, INC. 292000												
SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	86

CADDO (MARBLE FALLS)														
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C														
14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
060138														
WELL #: 9 RRCID -> 290540 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2932 - 2935														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		

08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1385	3	112	9	N	102	156	1	179
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1385	3	92	9	N	84	90	1	173
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2119	3	113	9	N	103	152	1	124
*11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1849	3	92	9	N	84			208
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208

CADDO (3440)														
BRG LONE STAR LTD.														
SMITH, E. B. "A"														
14481 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
090870														
WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453														
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			87
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			87
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			87
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-			87
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			87
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			87

CLARK UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406														
08	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-			31
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-			31
10	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-			31
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-			31
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			31
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			31

MOOREFIELD														
WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580														
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			128
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			128
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			128
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			128
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			128
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			128

PETEX														
BUCKLER, J. TRUST														
659782														
WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450														
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-			35
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			35
10	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	887	2	158	9	Y	144			179
11	1770 N	1354	-0-	-416	-0-	1354	2			Y	-0-			179
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			179
01	1054 N	244	-0-	-810	-0-	244	2			Y	-0-			179

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677												
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856				
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			30
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			30
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			30
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			30
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			30
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994				
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2		N	-0-			-0-
09	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2		N	-0-			-0-
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2		N	-0-			-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
01	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2		N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006				
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-

WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3862 - 3872				
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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				
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	850 3		N	-0-			-0-
09	870 N	828	-0-	-42	-0-	828 3		N	-0-			-0-
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3		N	-0-			-0-
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	767 3		N	-0-			-0-
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	807 3		N	-0-			-0-
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	836 3		N	-0-			-0-

COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-			-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3		N	-0-			-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142		
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3		N	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-			-0-
01	341 N	230	-0-	-111	-0-	230 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155		
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			-0-
09	240 N	143	-0-	-97	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
M	O	GAS 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
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	14 3		N	-0-			-0-
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
08	992 N	966	-0-	-26	-0-	966 3		N	-0-			-0-
09	960 N	948	-0-	-12	-0-	948 3		N	-0-			-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-
12	992 N	930	-0-	-62	-0-	930 3		N	-0-			-0-
01	961 N	954	-0-	-7	-0-	954 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076		
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 3		N	-0-			-0-
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3		N	-0-			-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 3		N	-0-			-0-
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3		N	-0-			-0-
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648 3		N	-0-			-0-
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		N	-0-			-0-

CANTY: STEPHENS																	
CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
J5 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 263394 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	69	3	26	9	N	24	166	1		111	
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	66	3	17	9	N	15				126	
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	59	3	11	9	N	10				136	
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	43	3	13	9	N	12				148	
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	43	3	11	9	N	10				158	
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	44	3	12	9	N	11				169	

COPELAND-MITCHELL 'N' WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121																	
08		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-				-0-	
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-				-0-	
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-	
11		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-				-0-	
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-				-0-	
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-				-0-	

COPELAND, S. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 278019 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140																	
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10	9	N	9				90	
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	377	3	9	9	N	8				98	
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	N	7				105	
11		390 N	373	-0-	-17	-0-	362	3	11	9	N	10				115	
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	377	3	8	9	N	7				122	
01		403 N	365	-0-	-38	-0-	357	3	8	9	N	7				129	

COPELAND-MITCHELL 'K' WELL #: 1 RRCID -> 298090 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4089 - 4094																	
08		0	103	-0-	103	3582	103	3			N	-0-				-0-	
09		3665	83	-0-	-3582	-0-	83	3			N	-0-				-0-	
10		775	88	-0-	-687	-0-	88	3			N	-0-				-0-	
11		750	97	-0-	-653	-0-	97	3			N	-0-				-0-	
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-	

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CANTY: PALO PINTO																	
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208																	
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-	
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				-0-	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-	
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-	
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-	
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-				-0-	

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		//CONT.//		14640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
LEE, RICHARD		WELL #:		1	RRCID ->	282053	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 4426 - 4459
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
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-		47
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		47
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-		47
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-		47
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-		47
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		47
CALABRIA (BIG SALINE)				14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.				003646							
GILBERT		WELL #:		1A	RRCID ->	144591	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3794 - 3814
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
CALABRIA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	096129	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3700 - 3704
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
CALABRIA ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3751 - 3760
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3833 - 3844
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01	14B DENY	-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
08	217 N	79	-0-	-138	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
12	217 N	37	-0-	-180	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALABRIA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 105174		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761								
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					26
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					26
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					26
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					26
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					26
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615														
BEAN "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					3
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			Y	-0-					3
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					3
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					3
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					3
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					3

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925										
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-	-0-	
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		Y	-0-	-0-	
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-	-0-	
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-	-0-	
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-	-0-	
01	713 N	634	-0-	-79	-0-	634	3		Y	-0-	-0-	

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797				
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-	-0-	
09	570 N	428	-0-	-142	-0-	428	3		Y	-0-	-0-	
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-	-0-	
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-	-0-	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-	-0-	
01	496 N	244	-0-	-252	-0-	244	3		Y	-0-	-0-	

CAL-TEX (CADDO)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC		139140										
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374				
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3		N	-0-	-0-	
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	782	3		N	-0-	-0-	
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-	-0-	
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3		N	-0-	-0-	
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3		N	-0-	-0-	
01	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				
08	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3		N	-0-	-0-	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-	
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-	-0-	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	-0-	
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940										
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678				
08	3069	2535	-0-	-534	-0-	2535	3		N	-0-	122	
09	2730 #	2535	-0-	-195	-0-	2535	3		N	-0-	122	
10	3523	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3		N	-0-	122	
11	3523	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3		N	-0-	122	
12	3100 N	3529	-0-	429	429	3523	3		N	5	127	
*01	3952	3523	-0-	-429	-0-	3523	3		N	-0-	127	

CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
GOLDEN HORSE GROUP CORP.		312762														
CALK, JAMES N.		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
PETEX		659782														
DYER 2988		WELL #: 4		RRCID -> 282235		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896								
08	17851	11638	-0-	-6213	-0-	11610	2	28	9	N	25	152	1			42
09	19528	12389	-0-	-7139	-0-	12343	2	46	9	N	42					84
10	5425	11684	-0-	6259	6259	11638	2	46	9	N	42					126
11	23801	11396	-0-	-12405	-0-	11338	2	58	9	N	53					179
12	17943	11945	-0-	-5998	-0-	11887	2	58	9	N	53	156	1			76
01	11143 R	11143	-0-	-0-	-0-	11059	2	84	9	N	76					152

CALLAHAN COUNTY REGULAR		14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN								
IRON BELL OPERATING, LLC		102201														
FANOUS		WELL #: 3		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851								
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.J. & T. ENERGY		196227															
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						84

HASKIT, KENDALL		365175															
WYLIE ED		WELL #: K 2		RRCID -> 283448		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	251	-0-	251	251	251	3			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	155	-0-	155	406	155	3			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	210	-0-	210	616	210	3			N	-0-						-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070															
MCWHORTER		WELL #: 10		RRCID -> 292440		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 4096 PERF. N/A									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
MALU		WELL #: 1		RRCID -> 206532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274				
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECT OPERATING, LLC		061554		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
DAMEWOOD, ROBERT D		WELL #: 11		RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAMEWOOD, ROBERT D.		WELL #: 3A		RRCID -> 242514		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BILMAC OIL CO., INC.		070875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
EZZELL, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 262342		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436						
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3

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

GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
HOOKS "91"		WELL #: 1P		RRCID -> 241860		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GLOBAL XRC CORP 310348															
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740															
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788															
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1337	2	15	9	N	14			74
09	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1414	2	15	9	N	14			88
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1504	2	25	9	N	23			111
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1453	2	31	9	N	28			139
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1508	2	9	9	N	8			147
*01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1365	2	9	9	N	8			155
KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
MCWHORTER WELL #: 4 RRCID -> 297673 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3400 - 3410															
08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			-0-
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1140 #		-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2025															
QUEST EMG, INC. 684615															
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687															
M	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
08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			59
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			59
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			59
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			59
12		899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-			59
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255															
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25															

TRISTAR OIL & GAS 871133															
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9

US. FUELS, INC. 879264															
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964									
HAYDEN		WELL #:	1	RRCID -> 122541	COMPL. DATE 10/30/1985	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3804 - 3899				
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMERON, P. (MARBLE FALLS)			15043 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694									
SEARIGHT		WELL #:		RRCID -> 127565	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3352 - 3362				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED			09/01/1989									
CAMP COLORADO, N. (GARDNER)			15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN						
BOYLE, GARVICE A.			085180									
BOYLE & MORGAN		WELL #:	1	RRCID -> 045321	COMPL. DATE 12/26/1968	TOTAL DEPTH	1975	PERF. N/A				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	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

08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		120
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		Y	-0-		120
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		120
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		Y	-0-		120
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-		120
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		120

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188		
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		27
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		27
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-		27
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-		27
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		27
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		27

CARBON, EAST (MISS.)		15576 390		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
STACY		WELL #: 1		RRCID -> 290275			COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 3322 PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		40
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		40
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		40
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-		40
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		40
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-		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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442										
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660			COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137		
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		43
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		43
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		43
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		43
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		43
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		43

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.//		102442								
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	125104	COMPL. DATE	08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3165 - 3170
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
08		712 N	712	-0-	-0-	712 2		N	-0-			37
09		527 N	527	-0-	-0-	527 2		N	-0-			37
10		493 N	493	-0-	-0-	493 2		N	-0-			37
11		311 N	311	-0-	-0-	311 2		N	-0-			37
12		44 N	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-			37
01		47 N	47	-0-	-0-	47 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
08		391 N	391	-0-	-0-	391 3		N	-0-			47
09		330 N	287	-0-	-43	287 3		N	-0-			47
10		403 N	315	-0-	-88	315 3		N	-0-			47
11		390 N	314	-0-	-76	314 3		N	-0-			47
12		310 N	244	-0-	-66	244 3		N	-0-			47
01		310 N	200	-0-	-110	200 3		N	-0-			47

CARTER CREEK (BEND CONGL.)				16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
WILEY, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	091453	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	3396 - 3458
08		472 N	472	-0-	-0-	472 2		N	-0-			10
09		468 N	468	-0-	-0-	468 2		N	-0-			10
10		473 N	473	-0-	-0-	473 2		N	-0-			10
11		473 N	473	-0-	-0-	473 2		N	-0-			10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)				16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC				139140								
HUTCHESON A		WELL #:		3	RRCID ->	064295	COMPL. DATE	11/13/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	N/A
08		930 N	713	-0-	-217	713 3		N	-0-			-0-
09		750 N	724	-0-	-26	724 3		N	-0-			-0-
10		713 N	703	-0-	-10	703 3		N	-0-			-0-
11		690 N	675	-0-	-15	675 3		N	-0-			-0-
12		744 N	633	-0-	-111	633 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
RHOADES		WELL #:		3	RRCID ->	221571	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	3423 - 3448
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523															
CULWELL		WELL #: 2		RRCID -> 222155		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CASE RESOURCES, LLC		139140															
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A									
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20	

FELLERS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956									
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					25	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25	
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					25	
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					25	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					25	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25	

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222															
WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60	

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)		16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER									
SOMERSET OPERATING, LLC		101481															
BURKHALTER		WELL #: 2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18	

PATTON EXPLORATION, INC.		643730															
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910									
08	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	210 N	169	-0-	-41	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-	
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-					-0-	
11	210 N	177	-0-	-33	B	-0-	177	2		N	-0-					-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

CARTERVILLE, N (CADD CONGL)		//CONT.//		16030 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311								
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617
M	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

08		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		11 N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
ARBEN OIL, INC.				028802								
WEST, L. S.				WELL #:	1	RRCID ->	091323	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2124 - 2134

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 2178 - 2184

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-

CHAMBERS (CONGL)				16812 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
KLH OIL & GAS, INC.				448810								
CHAMBERS, W R. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	092669	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3014 - 3022

08	31	N	28	-0-	-3		-0-	28	2	N	-0-	-0-
09	30	N	30	-0-	-0-		-0-	30	2	N	-0-	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2	N	-0-	-0-
11	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	2	N	-0-	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	2	N	-0-	-0-
01	31	N	13	-0-	-18		-0-	13	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 3006 - 3012

08	11	N	11	-0-	-0-		-0-	11	2	N	-0-	-0-
09	13	N	11	-0-	-2		-0-	11	2	N	-0-	-0-
10	13	N	13	-0-	-0-		-0-	13	2	N	-0-	-0-
11	26	N	26	-0-	-0-		-0-	26	2	N	-0-	-0-
12	11	N	11	-0-	-0-		-0-	11	2	N	-0-	-0-
01	13	N	5	-0-	-8		-0-	5	2	N	-0-	-0-

FOMBY, O.B.				WELL #:	6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987 - 2995

08	31	N	16	-0-	-15		-0-	16	2	N	-0-	-0-
09	30	N	17	-0-	-13		-0-	17	2	N	-0-	-0-
10	31	N	20	-0-	-11		-0-	20	2	N	-0-	-0-
11	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	2	N	-0-	-0-
12	31	N	17	-0-	-14		-0-	17	2	N	-0-	-0-
01	31	N	7	-0-	-24		-0-	7	2	N	-0-	-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810										
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF.	3030 -	3040	
M	O	GAS	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
08	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			-0-

FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2985 -	2997	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-		11	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
01	13 N	5	-0-	-8	-0-		5	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3032 -	3044	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2		N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-		200	2		N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2		N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2		N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2		N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-		197	2		N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 -	3002	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	5		N	-0-			-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-		11	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
01	13 N	5	-0-	-8	-0-		5	2		N	-0-			-0-

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 -	2627	
08	155 N	139	-0-	-16	-0-		139	2		N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-		140	2		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2		N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-		147	2		N	-0-			-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-		118	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 -	2996	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-		11	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
01	13 N	5	-0-	-8	-0-		5	2		N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316										
PICKETT, G.W.				WELL #:	5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2903 - 2913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2024														

CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
OLDER THAN DIRT LLC				100476									
COMPTON, C. H., ET UX -S-				WELL #:	1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	3840 - 3845
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)				17231 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
PLACE OIL AND GAS CO.				667700									
PRITCHARD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2708 - 2720
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
11	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	2		N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRITCHARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF.	2466 - 2476
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		9
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		9
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		9
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-		9
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		9
01	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
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-		-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
01	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
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			-0-

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

08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			-0-

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

08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27

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

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

08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-

CHURCH (BIG SALINE)		//CONT.//		18180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
WISE PRODUCTION COMPANY				933825							
GRIMES, DENNIS		WELL #:		1	RRCID -> 062505	COMPL. DATE 12/24/1975	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4306	-	0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	36 1	370 2	N	-0-		70
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29 1	369 2	N	-0-		70
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30 1	381 2	N	-0-		70
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	38 1	362 2	N	-0-		70
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	33 1	379 2	N	-0-		70
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29 1	379 2	N	-0-		70

CINDY-GAY (JENNINGS)		//CONT.//		18225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317							
HEARNE, WYLLIE		WELL #:		1	RRCID -> 114540	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 3398	-	3414	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO (CONGL. 3600)		//CONT.//		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	
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
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)		//CONT.//		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			
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
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD0)		//CONT.//		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	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
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		52
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		52
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-		52
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-		52
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-		52
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		52

STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
THREET P.L.											
		WELL #:		1	RRCID -> 069447	COMPL. DATE 11/12/1976	TOTAL DEPTH 3793	PERF. 2965	-	2975	
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
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 3		N	-0-		74
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	184 3		N	-0-		74
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3		N	-0-		74
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		74
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		74
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	112 3		N	-0-		74

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

18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
391155
WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			28
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			28
10	1395 N	67	-0-	-1328	-0-	67 3		N	-0-			28
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			28
12	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369 3		N	-0-			28
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-			28

CLARALMA (MARBLE FALLS)
PETEX
FLOYD RAY VICK

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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

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

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (CONGL)
MOSAIC TEXAS LLC
DAVES "A"

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESSER

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)																
IKARD, ALAN SMITH											18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER		
											422893					
											WELL #: 3	RRCID -> 217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 4882 - 4955
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-	
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-	
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

L.C.S. PRODUCTION COMPANY																
WILBURN, J.A. "A"											479574			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204		
											WELL #: 1	RRCID -> 130268	COMPL. DATE 06/27/2016			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

OHLHAUSEN OIL COMPANY																
BALLENGER, R. W.											619390			TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A		
											WELL #: 1 L	RRCID -> 048085	COMPL. DATE 03/10/1966			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01		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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WARSHAW, JESSE																
											WELL #: 3	RRCID -> 073608	COMPL. DATE 09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183 PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SWEETWATER PRODUCTION, INC.																
WILBURN, J.A. "A"											833297			TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058		
											WELL #: 2	RRCID -> 130269	COMPL. DATE 04/09/1980			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122	

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946												
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2024 - WELL PLUGGED 04/01/24												

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297																
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS																
WADE OPERATING 889327																
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236																
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	N	4					29
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5					34
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	N	6					40
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	N	6					46
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5					51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
BRAZOS OPERATING LLC 100639																
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086																
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					10
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					10
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					10
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					10
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					10
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10

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

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222						CNTY: PARKER						
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	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						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DAHAB ENERGY INC.		197200												
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 157937		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432						
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932						CNTY: PALO PINTO						
LONG, C.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121023		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3756 - 3764						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
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		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JERICHO ENERGY, INC				432097							
DOSTER, BRUCE				WELL #: 2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619	- 2650		
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	13 1	269 2	N	-0-		-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	12 1	261 2	N	-0-		-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	12 1	254 2	N	-0-		-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	11 1	239 2	N	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	12 1	260 2	N	-0-		-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 2	N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2474	- 2565			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BRUNER		WELL #:		7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH 3037	PERF. 2630	- 2648			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNER		WELL #:		6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2635	- 2804			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387								
EADS		WELL #:		1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2233	- 2262			
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EADS		WELL #:		3	RRCID -> 124729	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 2777	PERF. 2244	- 2280			
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
C O G COMPANY				120723							
CATE, MITCHAM		WELL #:		1	RRCID -> 105367	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 2655	PERF. 2246	- 2260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-		-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-		-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-		-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-		-0-

CATE, J.		WELL #:		2	RRCID -> 114817	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2245	- 2262		
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO)				19480 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
K & W VANPELT COMPANY				448748							
STONE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 032252	COMPL. DATE 03/08/1961	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3121	- 3176		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR				19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
BIG TIO, INC.				070709							
WEST, L.S.		WELL #:		2	RRCID -> 274409	COMPL. DATE 01/01/2014	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 1415	- 2860		
08	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		106
09	720 #	592	-0-	-128	-0-	591 2	1 9	N	1		107
10	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		107
11	750 #	381	-0-	-369	-0-	377 2	4 9	N	4		111
12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		111
01	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		111

KOKO SKADI, LLC				100704			CNTY: COLEMAN				
KING, RAYE		WELL #:		4	RRCID -> 292073	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 3542	PERF. 3124	- 3139		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29		72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

BULLARD, ROBERT L.				106505			CNTY: COLEMAN				
BULLARD		WELL #:		1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	- 2380		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622						
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	-	2301
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
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	-	2228
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38

BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410	-	2418
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79

CXL ENERGY LLC				195770						
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	-	1222
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HERRING, D OIL & GAS CO.				380148						
BISHOP-HILL				WELL #: 2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J.W.S.				427277						
POPE, J.T.				WELL #: 14	RRCID -> 104748	COMPL. DATE 02/21/1983	TOTAL DEPTH 1618	PERF. 1341	-	1347
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
OIL, GAS, ETC. LLC 620678												
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803												
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322												
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2023												

REACH OIL 695802												
HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301												
08	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		23
09	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		23
10	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		23
*11	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322												
08	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		21
09	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		21
10	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		21
*11	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324												
08	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		22
09	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		22
10	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		22
*11	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

RINGO RIG LLC 712386												
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2024												

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386									
SMITH-MCKNIGHT		WELL #:		10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF.	1380 - 1386	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				12/12/2024									
RUTHSON ENERGY, INC.				738144									
CLAYTON				WELL #:	2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	3198 - 3202
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SWITZER, M. L.				WELL #:	2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2143 - 2148
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-	
MCCLURE, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SWITZER, M.L.				WELL #:	4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2230 - 2250
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
HORN, CLIFF				WELL #: 1 A	RRCID -> 181623	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 3086	- 3098				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317									
GULLEY, MAYNARD				WELL #: 1	RRCID -> 138743	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 3283	- 3293				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)				19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
RAY				WELL #: 1	RRCID -> 265313	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 2083	- 2087				
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1		N	NO RPT		-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1		N	NO RPT		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	NO RPT		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	NO RPT		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L				100160									
FERGUSON				WELL #: 11	RRCID -> 093743	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1053	- 1063				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FERGUSON				WELL #: 12	RRCID -> 094167	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH 1390	PERF. 965	- 1089				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
KOKO SKADI, LLC 100704																	
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 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

08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 # NO RPT	-0-	-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																	
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910																	
*08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252																	
*08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218																	
*08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	259	7			-0-
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224																	
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	424	7			-0-
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208																	
*08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	482	7			-0-
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704										
HENDERSON, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	201388	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3324 - 3353		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	112	7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	201389	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3285 - 3310		
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116	7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KING, RAYE		WELL #:		3	RRCID ->	213653	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3285 - 3289		
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			114
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			150
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		WELL #:		140622	RRCID ->	020990	COMPL. DATE	05/08/1963	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A		
MOSELEY, C. M., -E-				3										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-

J. L. BOGGUS		WELL #:		2	RRCID ->	070613	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRETT, G.W.		WELL #:		1	RRCID ->	086586	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	1134 - 1137		
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																	
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1337					N	NO RPT				47
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1337					N	NO RPT				47
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1337					N	NO RPT				47
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-		1337					N	NO RPT				47
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-		1337					N	NO RPT				47
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-		1337					N	NO RPT				47

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579																	
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

DELRAY OIL, INC. 213275																	
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015																	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				89
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				89
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				89
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				89
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023																	

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880																	
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				20
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				20
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				20
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				20
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				20

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282																	
08	DLQ	G-10	60	-0-	60		180	60	2			Y	-0-				6
09	DLQ	G-10	60	-0-	60		180	60	2			Y	-0-				6
10		240 N	60	-0-	-180		-0-	60	2			Y	-0-				6
11		60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			Y	-0-				6
12		60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			Y	-0-				6
01		62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-	-0-	2			Y	NO RPT				6

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
HICKMAN, W. R.		WELL #:		1 X	RRCID -> 054483	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2250	-	2290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

BAUGH, D. S.		WELL #:		2	RRCID -> 072971	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 1425	PERF. N/A				
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		23
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		23
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		23
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		23
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		23
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		23

SWITZER, M.L.		WELL #:		5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402	-	1408		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

DICK STACY BAUGH		WELL #:		3	RRCID -> 098450	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 1379	PERF. 1338	-	1342		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		12
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		12
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		12
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		12
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		12
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		12

HENDERSON, PLEAS HILBURN		WELL #:		2A	RRCID -> 092175	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 771	-	775		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON & MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 065279	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 0	-	2342		
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-		-0-
09	300 N	166	-0-	-134	-0-	166 2			N	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-		-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-		-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
K-M OIL COMPANY, INC. 448857															
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			20
09		150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-			20
10		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-			20
11		150 N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-			20
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			20
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			20

KEMP, WALTER 455324															
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A															
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A															
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526															
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705															
08		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
MCCLATCHY, JOHN P 540185												
MCCLATCHY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685												
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024 - WELL PLUGGED 12/09/24												

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												
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100												
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483												
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-		-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
NEFF				WELL #: 1	RRCID -> 100323	COMPL. DATE 06/03/1978	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 3228	- 3238			
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
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			433
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			433
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			433
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			433
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			433
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			433

COWAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 119455	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3242	- 3260			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317								
TODD, G. A. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 100795	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 4357	PERF. 3616	- 3620			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSON				WELL #: 4A	RRCID -> 163120	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57

TERRY, E. G.				843907								
TERRY, E. G.				WELL #: 2A	RRCID -> 129043	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 876	PERF. 819	- 824			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
09	480 N	235	-0-	-245	-0-	235	2	N	-0-			-0-
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFORD, GRADY S. 012455
 ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024														

REBEIRO				WELL #:	1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2024													

REBEIRO				WELL #:	2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2024													

MINGUS OIL & GAS				569683									
LINDLEY, EDDIE				WELL #:	1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2024 - WELL PUGGED 10/17/24													

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110									
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3298 - 3362
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-		-0-
10	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-		-0-
11	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-		-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-		-0-
*01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432
08	0	W	50	-0-	50	10535	50	3		N	-0-		-0-
09	0	W	51	-0-	51	10586	51	3		N	-0-		-0-
10	0	W	52	-0-	52	10638	52	3		N	-0-		-0-
11	0	W	48	-0-	48	10686	48	3		N	-0-		-0-
12	1891		47	-0-	-1844	8842	47	3		N	-0-		-0-
01	1891		44	-0-	-1847	6995	44	3		N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	369 R	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	378 R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	372 #	302	-0-	-70	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120

08	667 R	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					41
09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	N	5					46
10	643 R	643	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	N	5					51
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	N	5					56
12	649 R	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					56
01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					56

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

08	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK RANCH				20321 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD				
DH OPERATING, INC.				216737								
NEWELL, W.P. "B"				WELL #: 38	RRCID -> 209074	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH 1610	PERF. 146	- 1459			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2024 - WELL PLUGGED 11/07/24												

NEWELL, W.P. "B"				WELL #: 42	RRCID -> 211355	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 1590	PERF. 1537	- 1540			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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				
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-			-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

CORBETT (CONGL, MID				20560 105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.				786408								
BURGESS -B-				WELL #: 1	RRCID -> 262824	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3624	- 3630			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1		60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59		119

STONEBRIAR OIL LLC				823774								
CAMPBELL, RUTHY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236453	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4078	- 4082			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			45
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			45
01	0	N	NO RPT	-0-	-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			
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260 3	N	-0-			-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	183 3	N	-0-			-0-
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134 3	N	-0-			-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125 3	N	-0-			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE)		20863 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSTELLO (BIG SALINE)		20904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		292000														
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962								
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
REAGAN "14"		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
REAGAN "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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "14"		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2														
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962								
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A								
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-

YEATS		WELL #:		1	RRCID ->	176075	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 3982 - 3988				
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-

REAGAN		WELL #:		5011	RRCID ->	176357	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3874 - 3880				
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3		N	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-

YEATS		WELL #:		2	RRCID ->	177439	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3857 - 3868				
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-				-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-				-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	3		N	-0-				-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3805 - 3813				
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COTHAN (CADDO)		20922 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206													
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3029 - 3034				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER		
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336								
HILL-TERRY-1E		WELL #:		RRCID -> 232840		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654		
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60	
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021										

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER	
HILL-JONES 2		WELL #:		RRCID -> 229277		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020									

CRAVER (CONGLOMERATE)		21570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BAJA PRODUCTION		044650							
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 127011		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.		292000							
WOLF DEN		WELL #:		RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
MITCHELL, MARTHA		WELL #:		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180					
M	O	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
08	DLQ G-10	107	-0-	107	-	212	107 3			Y	-0-				-0-
09	319 R	107	-0-	-212	-	-	107 3			Y	-0-				-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-	-	101 3			Y	-0-				-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-	-	98 3			Y	-0-				-0-
12	124 #	96	-0-	-28	-	-	96 3			Y	-0-				-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-	-	72 3			Y	-0-				-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077					
08	31 #	14	-0-	-17	-	-	14 2			N	-0-				45
09	30 #	13	-0-	-17	-	-	13 2			N	-0-				45
10	15 #	14	-0-	-1	-	-	14 2			N	-0-				45
11	14 #	6	-0-	-8	-	-	6 2			N	-0-				45
12	14 #	4	-0-	-10	-	-	4 2			N	-0-				45
01	14 #	4	-0-	-10	-	-	4 2			N	-0-				45

SCOTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146							
08	31 #	13	-0-	-18	-	-	13 2			N	-0-				74
09	30 #	14	-0-	-16	-	-	14 2			N	-0-				74
10	15 #	13	-0-	-2	-	-	13 2			N	-0-				74
11	13 #	6	-0-	-7	-	-	6 2			N	-0-				74
12	13 #	3	-0-	-10	-	-	3 2			N	-0-				74
01	13 #	6	-0-	-7	-	-	6 2			N	-0-				74

JONES HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082							
08	12 R	12	-0-	-0-	-	-	12 2			N	-0-				89
09	12 R	12	-0-	-0-	-	-	12 2			N	-0-				89
10	12 R	12	-0-	-0-	-	-	12 2			N	-0-				89
11	12 #	2	-0-	-10	-	-	2 2			N	-0-				89
12	12 #	4	-0-	-8	-	-	4 2			N	-0-				89
01	12 #	4	-0-	-8	-	-	4 2			N	-0-				89

ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160							
08	15 R	15	-0-	-0-	-	-	15 2			N	-0-				35
09	30 #	15	-0-	-15	-	-	15 2			N	-0-				35
10	31 #	15	-0-	-16	-	-	15 2			N	-0-				35
11	30 #	4	-0-	-26	-	-	4 2			N	-0-				35
12	15 #	6	-0-	-9	-	-	6 2			N	-0-				35
01	15 #	6	-0-	-9	-	-	6 2			N	-0-				35

RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102					
R & B LOVE															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	104	-0-	104	-0-	104	3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	104	-0-	104	210	104	3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT		-0-

LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	101	-0-	101	-0-	101	3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	101	-0-	101	204	101	3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	204				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	204				N	NO RPT		-0-

NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIERRA OIL COMPANY		WELL #:		780219	RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144
ENSERCH												
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006												

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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)				21844 120	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
PITCOCK, INC. SALMON, R.				665870								
				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	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	N	-0-		-0-	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 2	N	-0-		-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	135 2	N	-0-		-0-	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	16 1	138 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	15 1	131 2	N	-0-		-0-	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION MEADOR				800750						CNTY: STEPHENS		
				WELL #: 1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749	- 2754			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) DELTA OIL & GAS LTD. ALLAR				22114 250 213703	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
				WELL #: 4	RRCID -> 273554	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3985	- 3993			
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	864 3		N	-0-		-0-	
09	870 N	789	-0-	-81	-0-	789 3		N	-0-		-0-	
10	899 N	785	-0-	-114	-0-	785 3		N	-0-		-0-	
11	840 N	658	-0-	-182	-0-	658 3		N	-0-		-0-	
12	806 N	691	-0-	-115	-0-	691 3		N	-0-		-0-	
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	684 3		N	-0-		-0-	

STOKES				WELL #: 2	RRCID -> 282513	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH 4544	PERF. 3983	- 3989			
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-	

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

4W OPERATING, LLC A B UNIT				953506						CNTY: STEPHENS		
				WELL #: 1	RRCID -> 147835	COMPL. DATE 12/22/1993	TOTAL DEPTH 4163	PERF. 4006	- 4036			
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		41	
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2		N	-0-		41	
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		41	
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2		N	-0-	41 7	-0-	
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-	
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-		-0-	

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

CUMMING (CONGLOMERATE)										22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563									
STUART, J. N. A										WELL #:	10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3242 - 3256
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

JACKSON RANCH "C"										WELL #:	1	RRCID ->	190626	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3923 - 3926
08		31 N		-0-	-0-	-31				N	-0-				-0-				
09		30 N	12	-0-	-0-	-18		12	3	N	-0-				-0-				
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3	N	-0-				-0-				
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12		12 N		-0-	-0-	-12				N	-0-				-0-				
01		11 N		-0-	-0-	-11				N	-0-				-0-				

STUART, J. N. "B"										WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3441 - 3449
08		31 N	29	-0-	-0-	-2		29	3	N	-0-				-0-				
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3	N	-0-				-0-				
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-				-0-				
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3	N	-0-				-0-				
12		31 N	29	-0-	-0-	-2		29	3	N	-0-				-0-				
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3	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
08		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

LINK NW-52										WELL #:	3	RRCID ->	175338	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3901 - 3909
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	3	N	-0-				37				
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-		417	3	N	1				38				
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-		388	3	N	1	9			39				
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-		332	3	N	15	9			53				
12		310 N	291	-0-	-0-	-19		291	3	N					53				
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	3	N					53				

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832		
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
08	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1620 3	Y	-0-		-0-
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537 3	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568 3	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	1475 3	Y	-0-		-0-
12	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1486 3	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1246	-0-	-335	-0-	1246 3	Y	-0-		-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622		
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	Y	-0-		-0-
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3	Y	-0-		-0-

LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905		
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-		-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885		
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728		
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3	N	-0-		55
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		55
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		55
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		55
12	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 3	N	-0-		55
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 3	N	-0-		55

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-		-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	3	N	-0-		-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3	N	-0-		-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937			
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-		-0-

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842			
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-		-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1021	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	921	-0-	-189	-0-	921	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3	N	-0-		-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-		-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852			
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-		-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3	N	-0-		-0-

A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648			
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3	N	-0-		52
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	371	3	N	2		54
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	411	3	N	9	9	8
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	3	N	-0-		62
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	325	3	N	3	9	65
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		65

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC				427739										
IONI CREEK 60				WELL #:	6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3685 - 3690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IONI CREEK 55				WELL #:	2	RRCID ->	157222	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3678 - 3698	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILLTOP				WELL #:	1	RRCID ->	157223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3796 - 3808	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART 55				WELL #:	4	RRCID ->	175833	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3842 - 3850	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLTOP				WELL #:	2	RRCID ->	180022	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3962 - 3978	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-

IONI CREEK 60				WELL #:	12L	RRCID ->	211061	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3788 - 3802	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
MOUNTAIN TOP				WELL #:	1	RRCID ->	145744	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3844 - 3850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #:	3	RRCID ->	146048	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3786 - 3792	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #:	7L	RRCID ->	148298	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3818 - 3822	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK "68"				WELL #:	1	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3583 - 3621	
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2		N	-0-			-0-
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-			-0-

LINK "SW55"				WELL #:	1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3634 - 3678	
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-

LINK "54"				WELL #:	1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3738 - 3748	
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			96
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			96
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			96
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			96
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			96
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			96

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-		-0-
09		2370 X	2087	-0-	-283	-0-	2087	2	N	-0-		-0-
10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		-0-
11		2820 X	1248	-0-	-1572	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
12		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	-0-		-0-
01		2821 X	1377	-0-	-1444	-0-	1377	2	N	-0-		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HART RANCH 36		WELL #:		2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3224 - 3257	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		100
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		100
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941 - 3949	
08	14B2	EXT	72	-0-	72	72	72	2	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	74	-0-	74	146	74	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	70	-0-	70	216	70	2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216			N	-0-		-0-
12		216 X	-0-	-0-	-216	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
HART RANCH		WELL #:		2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3781 - 3791	
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-		13
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		13
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		13
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		13
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		13
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		13

HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3900 - 3966	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL)		22349 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4010 - 4028			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2	N	-0-		133
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549 2	N	-0-		133
10	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2	N	-0-		133
11	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452 2	N	-0-		133
12	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502 2	N	-0-		133
*01	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414 2	N	-0-		133

CURTIS		22349 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
		453142									
		WELL #: 4		RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092			
08	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2	N	-0-		-0-

J. R. HALSELL		22349 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
		453142									
		WELL #: 7		RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 4440 - 4464			
08	1265 N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1260 N	503	-0-	-757	B	-0-	503 2	N	-0-		-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245 2	N	-0-		-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189 2	N	-0-		-0-

D. B. (CONGL)		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC		518499									
NAIL RANCH 106		WELL #: 1		RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020		TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4971 - 5011			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

PETEX		659782						CNTY: SHACKELFORD			
NAIL "23"		WELL #: 1		RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 4620			
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		103
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		103
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		103
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		103
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		103
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		103

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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																
SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
01	14B2	EXT	-0-	-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																

08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-				-0-
09	1170	N	887	-0-	-283	-0-	-0-	887	2		N	-0-				-0-
10	1457	N	830	-0-	-627	-0-	-0-	830	2		N	-0-				-0-
11	1170	N	795	-0-	-375	-0-	-0-	795	2		N	-0-				-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-				-0-
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	-0-	786	2		N	-0-				-0-

PETEX 659782																
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726																

08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-				-0-
09	960	N	874	-0-	-86	-0-	-0-	874	2		N	-0-				-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STERLING OIL AND GAS 818896																
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748																

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN																
KLH OIL & GAS, INC. 448810																
FOMBY, O. B. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310																

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
01	13	N	5	-0-	-8	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834																
MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923																

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
NWG OPERATING LLC		616947												
BELDING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 2569 - 2636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388						CNTY: PALO PINTO						
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325				
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457				
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			30
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			30
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			30
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			30
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			30
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			30

DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388												
MCMURREY, M.H. C		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3983 - 3996				
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			15
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			15
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			15
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			15
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			15
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			15

MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015				
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013				
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE

08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		13
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		13
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		13
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		13
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-		13
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		13

MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100												
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		23
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-		23
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		23
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		23
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		23
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		23

MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
4W OPERATING, LLC 953506												
DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959												
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
09		577 N		-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-
01		465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2	N	-0-		-0-

DANCING BEAR (DUFFER) 22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PENDRAGON OIL CO. 651162												
COOK WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914												
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		9
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		9
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		9
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		9
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		9
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
GO OIL CORP. 311420												
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314												
08		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2	N	-0-		-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
11		210 N	129	-0-	-81	-0-	129	2	N	-0-		-0-
12		310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2	N	-0-		-0-
*01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-

DANIEL (STRAWN) //CONT.// 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

M	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
08		3 N		3	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
09		2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
10		4 N	NO RPT		-0-	-4				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2 N	NO RPT		-0-	-2				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 TOWER RESOURCES INC 862857
 DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 FOURCOOKS OIL & GAS, LLC 101688
 WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 4W OPERATING, LLC 953506
 ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

08	372 N		151		-0-	-221		151 2		N	-0-			20
09	480 N		344		-0-	-136		344 2		N	-0-			20
10	434 N		381		-0-	-53		381 2		N	-0-			20
11	395 N		395		-0-	-0-		395 2		N	-0-	20 7		-0-
12	424 N		424		-0-	-0-		424 2		N	-0-			-0-
01	372 N		231		-0-	-141		231 2		N	-0-			-0-

DE LEON (MARBLE FALLS BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. LESTER, LETTIE C.		23678 333 105675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE					
WELL #:		1	RRCID ->	017587	COMPL. DATE	09/13/1922	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2620 - 2920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE		23680 500 512180	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
WELL #:			RRCID ->	091303	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1569 - 1572		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010												

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID ->	095004	COMPL. DATE	08/16/1981	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1568 - 1574		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010												

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID ->	095005	COMPL. DATE	08/10/1981	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1292 - 1297		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010												

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID ->	095006	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	1565 - 1577		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010												

DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500 695232	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1	RRCID ->	099906	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	3831 - 3838		
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			101
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			101
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			101
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			101
*12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

OIL AND GAS DIVISION

DEANN (CONGLOMERATE) //CONT.// 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232												
FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807												
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	EOM BALANCE

08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	80
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	80
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	80
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	80
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	80
01	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												

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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												

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
KING ENERGY RESOURCES 465526												
JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608												

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244

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												

08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-	74
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-	74
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-	74
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-	74
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-	74
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	74

OIL AND GAS DIVISION

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

DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
DELANO, O.H.		WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PEASE		WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-

REACH OIL		695802							
KEELER-CAPROCK		WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHADY OIL CO.		768360							
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840	
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2	N	-0-	-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2	N	-0-	-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2	N	-0-	-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2	N	-0-	-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-	-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2	N	-0-	-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2	N	-0-	-0-
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	315 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196													
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3			N	-0-			-0-
09		10 N	1	-0-	-9	-0-		1 3			N	-0-			-0-
10		8 N	4	-0-	-4	-0-		4 3			N	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3			N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 4142 -		0			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4003 -		4007			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4000 -		4010			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2025 - WELL PLUGGED 01/28/25															

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 4006 -		4022			
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		213 3			Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		127 3			Y	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-		112 3			Y	-0-			-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	-0-		142 3			Y	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		232 3			Y	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		159 3			Y	-0-			-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251													
MC DONALD, J. T.		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4018		PERF. 4018 -		4021			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DELRAY (MARBLE FALLS)												
REACH OIL RAY												
WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A												

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1490	3	80	9	N	73
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	917	3	33	9	N	30
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	359	3	15	9	N	14
12		992 N	336	-0-	-656	-0-	315	3	21	9	N	19
01		961 N	559	-0-	-402	-0-	509	3	50	9	N	45
												173 1
												103

DENNIS, SW (2490)												
GUINN, JOHN L. WILSON, E. I.												
WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564												

08	14B	DENY	53	-0-	53	-0-	104	53	2		N	-0-
09	14B2	EXT	51	-0-	51	-0-	155	51	2		N	-0-
10		269	114	-0-	-155	-0-		114	2		N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
												-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)												
BIG STAR EXPLORATION ADDISON												
WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983												

08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-
11		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-

ADDISON-TARPON												
WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600												

08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-

MARTIN-MOSS												
WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449												

08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC				100639							
WOODRUFF				WELL #: 2	RRCID -> 101004	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 1800	- 1850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOODRUFF				WELL #: 5	RRCID -> 101177	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1750	- 1785		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WRIGHT, J.J.				WELL #: 3	RRCID -> 101995	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1759	- 1798		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JACKSON, NELL				WELL #: 1	RRCID -> 102360	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1800	- 1834		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WRIGHT, J.J.				WELL #: 2	RRCID -> 103521	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1702	- 1752		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARRISON, ANDIE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 103522	COMPL. DATE 12/18/1982	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 1805	- 1970		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOODRUFF				WELL #: 3	RRCID -> 103835	COMPL. DATE 10/15/1982	TOTAL DEPTH 2745	PERF. 1760	- 1802		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639												
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865				
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569				
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639										
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812		
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		-0-
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		-0-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190		
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993								
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928								
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013								
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022								
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639												
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284				
M	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
08	1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	2			N	-0-			4
09	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-			4
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			4
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			4
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			4
01	1116 N	974	-0-	-142	-0-	974	2			N	-0-			4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322				
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750				
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-			-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798				
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-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		
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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-			-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE		04/16/1968		TOTAL DEPTH		2889 PERF. N/A		
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-			-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE		11/25/1969		TOTAL DEPTH		2864 PERF. N/A		
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-			-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2884 PERF. 2811 - 2824		
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-			-0-

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE		09/03/1969		TOTAL DEPTH		2722 PERF. 2692 - 2715		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060				
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063				
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			23
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			23
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			23
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			23
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			23
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841				
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862				
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300				
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110							
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: B101	RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682 - 2720	
M	O	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
08		109 N	109	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
*12		146 N	146	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
*01		133 N	133	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732	
08		96 N	96	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
*01		118 N	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803	
08		81 N	81	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802	RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740	
08		28 N	28	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201	RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295	
08		83 N	83	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
*12		111 N	111	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
*01		101 N	101	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C201	RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		48 N	48	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
*12		64 N	64	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
*01		58 N	58	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204	RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		59 N	59	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*12		79 N	79	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
*01		72 N	72	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501	RRCID ->	043555	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF. N/A
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110						
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738	COMPL. DATE 11/27/1923	TOTAL DEPTH 2629	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 047785	COMPL. DATE 07/03/1969	TOTAL DEPTH 2831	PERF. N/A			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002	COMPL. DATE 02/11/1967	TOTAL DEPTH 2791	PERF. N/A			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003	COMPL. DATE 11/20/1969	TOTAL DEPTH 2761	PERF. N/A			
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441	COMPL. DATE 00/00/1919	TOTAL DEPTH 2755	PERF. N/A			
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143	COMPL. DATE 05/03/1968	TOTAL DEPTH 2790	PERF. N/A			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8101		RRCID -> 070037	COMPL. DATE 06/15/1966	TOTAL DEPTH 2757	PERF. N/A			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2725 - 2768
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 2947	PERF. 2935	-	2940		
M O	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
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417	COMPL. DATE 01/12/1971	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2815	-	2915		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2740	-	2750		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419	COMPL. DATE 12/08/1969	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2853	-	2890		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 2909	PERF. 2849	-	2909		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430	COMPL. DATE 09/19/1970	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2886	-	2955		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433	COMPL. DATE 10/04/1969	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2708	-	2740		
08	14B2 EXT	54	-0-	54	158	54	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	50	-0-	50	208	50	3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	51	-0-	51	259	51	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	47	-0-	47	306	47	3	N	-0-		-0-
*12	352	46	-0-	-306	-0-	46	3	N	-0-		-0-
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 -	2784	
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 -	2784	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID ->	119865	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2848 -	2904	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 -	2924	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 -	2715	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 -	2738	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 -	2716	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 -	2785		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2675 -	2714		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2786 -	2854		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
JD OPERATING				427405											
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	105982	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900 -	2914		
08	DLQ G-10	139	-0-	139	295	-0-	139	2		Y	-0-				-0-
09	439 R	144	-0-	-295	-0-	-0-	144	2		Y	-0-				-0-
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-				-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	2		Y	-0-				-0-
12	155 #	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2		Y	-0-				-0-
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	2		Y	-0-				-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2884 -	2889		
08	DLQ G-10	60	-0-	60	127	-0-	60	2		Y	-0-				-0-
09	189 R	62	-0-	-127	-0-	-0-	62	2		Y	-0-				-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-				-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-				-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-				-0-
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-				-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND) //CONT.// 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. 511345
 MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			5
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			5
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			5
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			5
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			5
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			5

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER) 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 9K INVESTMENTS LLC 988752
 HALLMARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 140751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 3312

M	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
08	496 N	506	-0-	10	-0-	485	3	21	9	N	19		80
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	480	3	23	9	N	21		101
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	492	3	39	9	N	35		136
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	478	3	33	9	N	30		166
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	521	3	31	9	N	28		194
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	482	3	33	9	N	30		224

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

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
08	93 N	121	-0-	28	-0-	121	3		N	-0-	4	5	20
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	4	5	16
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-	4	5	12
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-	4	5	8
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	4	5	4
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	4	5	-0-

BAYS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 277960 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5	2

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC 221580
 DMV - PARKER WELL #: 1 RRCID -> 174469 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2752 - 2824

M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2024													

UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2024													

DESEDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//	221580								
PAIR		WELL #:	1	RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2886 - 2934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2024											

DMV OBBCO RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	181286	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2806 - 2977
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024											

DMV-PARKER		WELL #:	2	RRCID ->	181460	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2808 - 3057
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2024											

ARMSTRONG		WELL #:	1	RRCID ->	181617	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3196	PERF.	2803 - 2889
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2024 - WELL PLUGGED 10/16/24											

HIGGINBOTTOM		WELL #:	1	RRCID ->	181668	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2877 - 2931
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024											

PORTER		WELL #:	1	RRCID ->	183304	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2796 - 2944
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2024											

DESEDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//	221580									
WILKS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	185665	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2769 - 2863	
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024												

SPURLEN		WELL #:	1	RRCID ->	186671	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	2994 - 3098	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2024												

SPELL		WELL #:	1	RRCID ->	186672	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2834 - 2896	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024												

BAYS-DECKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	189175	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	3462	PERF.	2988 - 3054	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024												

ROGERS HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	189184	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2860 - 2926	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2024												

KIMMELL		WELL #:	1	RRCID ->	189464	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	2944 - 3054	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024												

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117	
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2024											

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24										

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24										

DESDEMONA, N. (CONGL)		24391 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
JD OPERATING		427405								
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 116074		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	22
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	22
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	22
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	22
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	22
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	22

DIAZ (STRAWN)		24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #: 3A		RRCID -> 050099		COMPL. DATE 11/07/1970		TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #: 6		RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A				
08	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	148	1	493	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	117	1	475	3	N	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	16	1	503	3	N	-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	23	1	514	3	N	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	29	1	567	3	N	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	29	1	560	3	N	-0-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ERATH				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555										
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	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
08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	96 1	321 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	74 1	299 3	N	-0-		-0-
10		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	9 1	287 3	N	-0-		-0-
11		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	12 1	280 3	N	-0-		-0-
12		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	14 1	272 3	N	-0-		-0-
01		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	15 1	286 3	N	-0-		-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1539 - 1577	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620								
SMELLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	215649	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5930 - 5963	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DEAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	221689	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 5883 - 5978	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		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	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2024 - WELL PLUGGED 09/20/24												

BRG LONE STAR LTD.				090870								
REYNOLDS, ETHEL		WELL #:			RRCID ->	086066	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5250 - 5352	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021												

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 5115 - 5130	
M	O	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	
08	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3	N	-0-	70
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3	N	-0-	70
10	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	N	-0-	70
11	1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3	N	-0-	70
12	1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3	N	-0-	70
01	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3	N	-0-	70

SOMERSET OPERATING, LLC		101481									
WOODY, G. C.		WELL #: 2		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5878 - 5886	
08	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2	N	-0-	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2	N	-0-	-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CASE RESOURCES, LLC		139140									
LYNCH, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5168 - 5536	
08	2751 N	2751	-0-	-0-	B	-0-	2751	3	N	-0-	26
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2699 N	2699	-0-	-0-	B	-0-	2699	3	N	-0-	26
10	2688 N	2688	-0-	-0-	B	-0-	2688	3	N	-0-	26
11	2459 N	2459	-0-	-0-	B	-0-	2459	3	N	-0-	26
12	2365 N	2365	-0-	-0-	B	-0-	2365	3	N	-0-	26
01	0 N	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
08		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10		8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAGLE, L. W.				WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5808 - 5828
08		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10		8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHITE				WELL #:	1 C	RRCID ->	090048	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5126 - 5136
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAFFORD, R. W.				WELL #:	1	RRCID ->	093446	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5611 - 5618
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222									
STROUD				WELL #:	1	RRCID ->	078574	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5292 - 5307
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DICEY (5200)				24618 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT							
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
CLARK, A. W.				WELL #:	1	RRCID ->	036177	COMPL. DATE	01/12/1962	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	5173 - 5179
08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-			31
09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-			31
10		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-			31
11		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-			31
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			31
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
SOMERSET OPERATING, LLC 101481												
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
SOMERSET OPERATING, LLC 101481												
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601												
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		23
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		23
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		23
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01		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												
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
10		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029												
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION 022922												
MCCAULEY, CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892												
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-

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

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

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019																

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

08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

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

08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					194
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					194
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					194
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					194
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					194
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					194

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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	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

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLON (DUFFER)		24803 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586														
MURDOCK, NORMA		WELL #:	1	RRCID ->	113416	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	4159 PERF. 3857 - 3864							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOME (DUFFER)		25240 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
R & D OPERATING, INC.		685874														
HARRISS, V. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	150225	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	2005 PERF. N/A							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2025																
SUB SURFACE OPERATIONS		828296														
HARRISS, V. (B)		WELL #:	3	RRCID ->	084821	COMPL. DATE	02/23/1978	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1662 - 1681							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOMINEY (CADDO)		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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
SANTA FE-ATCHISON		WELL #:	5A	RRCID ->	120106	COMPL. DATE	07/04/1985	TOTAL DEPTH	3248 PERF. 2612 - 2646							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
HICKS-SANTA FE		WELL #:	1	RRCID ->	127754	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	3293 PERF. 2612 - 2630							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA, NORTH (ODOM)			25377 710		ASSOCIATED			49B		CNTY: NOLAN		
O'RYAN OIL AND GAS			617042									
BOYD -B-			WELL #: 17		RRCID -> 036284			COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOYD B			WELL #: 9		RRCID -> 058352			COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190
01	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		

08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	2	N	-0-	32
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	32
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	32
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	32
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	32
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	32

MCKEON GAS UNIT			WELL #: 2 T		RRCID -> 086269			COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A		

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THREATT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 094548			COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924		

08	248 N	243	-0-	-5	-0-	52	1	191	2	N	-0-	54
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-	54
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-	54
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	2	N	-0-	54
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-	54
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-	54

DOSS (4900)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
WALKER, M. E. //CONT.// 809930													
WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	41	1	149	2	N	-0-		6
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-		6
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-		6
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-		6
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-		6
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)													
ROLLO RESOURCES, LLC 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
HARRISON 726791													
WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)													
G & F OIL, INC. 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
SNOWDEN HART 292000													
WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

J-TEC OPERATING, LLC													
STUART 427739													
WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666													
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STUART 54													
WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STUART, S J "B"													
WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739											
STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 -	1624				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN								
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3	RRCID -> 087915	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760 -	3770					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DUNHAM & YOUNG				26592 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
OTEX LLC				628115											
NORRIS, H. O.		WELL #:		5	RRCID -> 125885	COMPL. DATE 05/12/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
KROH OPERATING LLC		478245		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828			
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774			
08	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
09	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-			-0-
10	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-			-0-
11	570	#	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-			-0-
12	589	#	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-			-0-
01	558	#	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-			-0-
UNDERWOOD, TROYAT		876173		WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2680 - 2683			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON OIL & GAS, INC.		901174		WELL #: 2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2648 - 2667			
08	0	W	246	-0-	246	356	246	2			N	-0-			-0-
09	0	W	243	-0-	243	599	243	2			N	-0-			-0-
10	618	R	19	-0-	-599	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	240	#	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
UNDERWOOD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 133522		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2593 - 2814					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 137878		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 2877		PERF. 2812 - 2826					
08	0	W	350	-0-	350	598	350	2			Y	-0-			-0-
09	0	W	277	-0-	277	875	277	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	391	-0-	391	1266	391	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	315	-0-	315	1581	315	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B		WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174		BUTLER, ARNOLD WELL #: 2		RRCID -> 138049	COMPL. DATE 09/22/1978	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2738 - 2742	CNTY: COMANCHE
M	O	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
08	0 W	24	-0-	24	39	24 2	N	-0-	-0-	
09	0 W	21	-0-	21	60	21 2	N	-0-	-0-	
10	84 R	24	-0-	-60	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-	-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	

BUTLER, ARNOLD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 145300	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 2744 - 2748			
08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-	-0-	
09	270 #	259	-0-	-11	-0-	259 2	N	-0-	-0-	
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-	-0-	
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-	-0-	
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-	
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-	

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		26787 500 NON-ASSOCIATED		WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1		RRCID -> 020988	COMPL. DATE 06/20/1961	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2530 - 2563	CNTY: COMANCHE
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
11	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
*12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
01	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			
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
*12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

RUTLEDGE, KENNY SANDERS, H. J.		739150 WELL #: 1		RRCID -> 055309	COMPL. DATE 08/28/1972	TOTAL DEPTH 3029	PERF. 2494 - 2504			
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	2 1	76 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	1 1	70 2	N	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	1 1	77 2	N	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	1 1	69 2	N	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-	-0-
*01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	1 1	77 2	N	-0-	-0-

CLARK		WELL #: 1 T		RRCID -> 076417	COMPL. DATE 02/21/1978	TOTAL DEPTH 2642	PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134		N	NO RPT	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -134									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134		N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134		N	NO RPT	-0-	-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: COMANCHE			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				26787 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY				739150									
CLARK				WELL #:	1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	N	-0-		-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	2	N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
KEITH				WELL #:	1 U	RRCID ->	055609	COMPL. DATE	06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EVB (CADD0)				27032 250	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: NOLAN			
GODROCK NATURAL RESOURCES, LLC				315260									
COCHRAN				WELL #:	2	RRCID ->	295799	COMPL. DATE	12/09/2022	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6444 - 6450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

EVB (L. CADD0 LIME)				27032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NOLAN			
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500									
BOYD, C. E.				WELL #:	5057	RRCID ->	184922	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6434 - 6442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
KROH OPERATING LLC		478245										
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND, NORTH (CONGL.)		27351 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC		035619										
BROWN, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 291436		COMPL. DATE 02/07/1921		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			-0-
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
HANSON, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 118514		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			60
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			60
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			60
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			60
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			60
01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			60

AGNEW		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
		022922										
		WELL #: 1		RRCID -> 295630		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1926 - 1950				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-

BACON ENERGY		042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
KINNEBREW, L. L.		1A										
		WELL #: 1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	74	-0-	74	-0-	74	2	N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	68	-0-	68	-0-	142	68	2	N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	66	-0-	66	-0-	208	66	2	N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	77	-0-	77	-0-	285	77	2	N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	80	-0-	80	-0-	365	80	2	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		2A	RRCID ->	141982	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1492 - 1502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		2	RRCID ->	155313	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3210 - 3230		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370 - 3386		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852 - 3860		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

REYNOLDS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377 - 3386		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-		-0-	

REYNOLDS, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394 - 3399		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BEARD -4-		WELL #:		4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481 - 3518		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. 060138																	
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																	
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A																	
08	5	#	4	-0-	-1	-0-		4	3		N	-0-					-0-
09	5	#	4	-0-	-1	-0-		4	3		N	-0-					-0-
10	5	#	4	-0-	-1	-0-		4	3		N	-0-					-0-
11	5	#	4	-0-	-1	-0-		4	3		N	-0-					-0-
12	5	#	4	-0-	-1	-0-		4	3		N	-0-					-0-
01	16	R	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-					-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806																	
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-					-0-
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-					-0-
10	4	R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-					-0-
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-					-0-
12	4	R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-					-0-
01	16	R	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
BROWN, E.R. FUNK "A"												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELMA WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930												
*02	319 #	141	-0-	-178	-0-	141	3			N	-0-	48
*03	341 #	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-	48
*04	240 #	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-	48
*05	248 #	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-	48
*06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	48
*07	217 #	68	-0-	-149	-0-	68	3			N	-0-	48
*08	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-	48
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	48
*10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	48
*11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	48
*12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	48
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	48

RICHTER, C. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117												
08	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	3			Y	-0-	2
09	21 R	8	-0-	-13	-0-	8	3			Y	-0-	2
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	2
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	2
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	2
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	2

MULLOY, J.J.												
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWN - FUNK, E. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381												
08	310 #	191	-0-	-119	-0-	173	3	18	9	N	16	136
09	300 #	118	-0-	-182	-0-	92	3	26	9	N	24	160
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	354	3	29	9	N	26	31
11	364 R	364	-0-	-0-	-0-	343	3	21	9	N	19	50
12	338 R	338	-0-	-0-	-0-	320	3	18	9	N	16	66
01	372 #	340	-0-	-32	-0-	321	3	19	9	N	17	83

SNEED												
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074												
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	-0-
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-	-0-
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	-0-
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
HAGAR		WELL #:		3	RRCID ->	257637	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3404 - 3454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	272539	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3247 - 3741			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3195 - 3205			
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-			-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3				N	-0-			-0-
11	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3				N	-0-			-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3				N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3				N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189			
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3				N	-0-			-0-
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-			-0-
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3				N	-0-			-0-
11	180 #	54	-0-	-126	-0-	54	3				N	-0-			-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3				N	-0-			-0-
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3				N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276			
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3				N	-0-			-0-
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-			-0-
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3				N	-0-			-0-
11	180 #	54	-0-	-126	-0-	54	3				N	-0-			-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3				N	-0-			-0-
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3				N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167			
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3				N	-0-			-0-
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3				N	-0-			-0-
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3				N	-0-			-0-
11	180 #	55	-0-	-125	-0-	55	3				N	-0-			-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3				N	-0-			-0-
01	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3				N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		R 1	RRCID ->	292976	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	3666	PERF.	3348 - 3360			
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3				N	-0-			-0-
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-			-0-
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3				N	-0-			-0-
11	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3				N	-0-			-0-
12	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3				N	-0-			-0-
01	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	3				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
RICE		WELL #:		1	RRCID ->	295484	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	3303 - 3305
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-			-0-

CDJ OIL CO.				140598								
HOOPER-MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	144935	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289 - 3299
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
BREWER, F. "A"		WELL #:		A002	RRCID ->	229307	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3495 - 3514
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
THOMPSON, DAVE		WELL #:		3	RRCID ->	128862	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3267 - 3398
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE		WELL #:		2	RRCID ->	128877	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3240 - 3374
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
SNOW-HARRELL												
WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762												
M O	ALLOW 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
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-
12	31 #	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-	-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	-0-

SNOW-HARRELL												
WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760												
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-	-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-	-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	-0-

THOMPSON, DAVE												
WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024												

SQUIRES												
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636												
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

CAPPS												
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644												
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-	-0-
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-	-0-
10	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-	-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-	-0-
12	155 #	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-	-0-
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-	-0-

ERVIN												
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.														331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT													WELL #:	E 21	RRCID ->	239029	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3423	-	3443
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
08		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			-0-									
09		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-			-0-									
10		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-									
11		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-									
12		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-									
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-									

HOGTOWN MOORE UNIT													WELL #:	29H	RRCID ->	265305	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3290	-	3300
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-									
09		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-									
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-									
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-									
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-									
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-									

HOFFMANN OIL COMPANY													391155											
DODD, J. S., ET AL													WELL #:	1	RRCID ->	041218	COMPL. DATE	04/27/1937	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86									

ROBERTS, ANNIE ET AL													WELL #:	1	RRCID ->	144434	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2891	-	2903
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

J & J WHITESIDE INC.													427649											
WHITESIDE "A"													WELL #:	3	RRCID ->	182006	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									

JM INVESTMENTS, L.L.C.													427733											
ELDER													WELL #:	1	RRCID ->	118471	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	3294	-	3430
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.//															
27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
FIELDS C WELL #: 4 RRCID -> 294678 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2856 - 2898															
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
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			20
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			20
10		88 R	88	-0-	-0-	-0-	81	3	7	9	N	6			26
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			27
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			27
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

LOWRANCE INC. 511345															
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773															
08		13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355															
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, RODNEY 571775															
CROWELL, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534															
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322												
M O	ALLOW 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
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-	-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-	-0-
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-	-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-	-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-	-0-
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-	-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	-0-
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
*12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-	-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
08	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-	-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-	-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-	-0-
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-	-0-
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-	-0-
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
08	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-	-0-
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-	-0-
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	-0-
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-	-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-	-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-	-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-	-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND						
NT MINERALS, LLC				615872											
MITCHAM, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	253319	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2046 - 2048			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		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			
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

REO OPERATING LLC				701876											
CURRY, S. O.				WELL #:	1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF. 2352 - 2358			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291											
HITTSON -C-				WELL #:	4 C	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163 - 3207			
08		1860	194	-0-	-1666	18086	194	3			N	-0-		-0-	
09		1800	195	-0-	-1605	16481	195	3			N	-0-		-0-	
10		1860	204	-0-	-1656	14825	204	3			N	-0-		-0-	
11		1800	197	-0-	-1603	13222	197	3			N	-0-		-0-	
12		1860	200	-0-	-1660	11562	200	3			N	-0-		-0-	
01		1860	172	-0-	-1688	9874	172	3			N	-0-		-0-	

HITTSON -C-				WELL #:	1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 - 3735			
08		589 #	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-		-0-	
09		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-		-0-	
10		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-		-0-	
11		589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-		-0-	
12		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-		-0-	
01		620 #	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-		-0-	

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544											
WAYNICK				WELL #:	1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3349 - 3362			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES										//CONT.// 767544							
WHITTINGTON										WELL #: 1		RRCID -> 129047		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SEVEN CROSS OPERATING, LLC										767834							
BOUQUET, T.										WELL #: 1		RRCID -> 123754		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SHULTS, ROBERT L.										779235							
SHULTS, CECIL G.										WELL #: 1		RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	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	
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-				
09	150	#	8	-0-	-142	-0-	8	3	N	-0-			-0-				
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-				
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-				
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-				
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-				

CARR, J. C.										WELL #: 2		RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930	
08	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			-0-				
09	90	#	4	-0-	-86	-0-	4	3	N	-0-			-0-				
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-				
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-				
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-				
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-				

STOVALL, HOWARD										824340							
SPENCER										WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170	
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-				
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-				
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-				
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-				
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-				
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	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	M	BALANCE
08		31 #	16	-0-	-15	-0-			16 3		N	-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-			13 3		N	-0-
10		31 #	14	-0-	-17	-0-			14 3		N	-0-
11		30 #	13	-0-	-17	-0-			13 3		N	-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-			14 3		N	-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-			13 3		N	-0-

EUDY												
WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062												
08		279 #	174	-0-	-105	-0-			174 3		N	49
09		270 #	106	-0-	-164	-0-			106 3		N	49
10		279 #	68	-0-	-211	-0-			68 3		N	49
11		240 #	28	-0-	-212	-0-			28 3		N	49
12		248 #	57	-0-	-191	-0-			57 3		N	49
01		186 #	52	-0-	-134	-0-			52 3		N	49

T-SQUARE PETROLEUM CO.												
833912												
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TAFF												
WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)												
27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION												
022922												
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210												
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011												

MITCHAM												
WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642												
08		31 N	7	-0-	-24	-0-			7 2		N	-0-
09		14 N	7	-0-	-7	-0-			7 2		N	-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2		N	-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-			45 2		N	-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 2		N	-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 2		N	-0-

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	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
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
10		1209 N	524	-0-	-685	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
11		1200 N	794	-0-	-406	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
12		1271 N	530	-0-	-741	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-			-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727														
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	745	2	26	9	N	24		166
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	745	2	22	9	N	20	154 1	32
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	433	2	29	9	N	26		58
11		480 N	229	-0-	-251	-0-	216	2	13	9	N	12		70
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	484	2	20	9	N	18		88
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	512	2	8	9	N	7		95

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620														
08		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628														
08		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
11		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
01		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
11		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
08		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			25
09		150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2		N	-0-			25
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			25
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			25
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			25
01		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			25

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			2
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			2
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			2
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-			2
12	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2	N	-0-			2
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-			-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-			36
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2	N	-0-			36
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-			36
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			36
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			36
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			36

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056												
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			90
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			90
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			90
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			90
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			90
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706													
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622													
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			16
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			16
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			16
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			16
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-			16
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			16

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736													
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024 - WELL PLUGGED 07/12/24													

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532													
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			164
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			164
10	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2		N	-0-			164
11	1110 N	896	-0-	-214	-0-	896	2		N	-0-			164
12	1147 N	919	-0-	-228	-0-	919	2		N	-0-			164
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508													
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8 9	N	7			38
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	641	2	15 9	N	14			52
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	692	2	14 9	N	13			65
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	578	2	13 9	N	12			77
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	629	2	14 9	N	13			90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652													
08	310 N	207	-0-	-103	-0-	206	2	1 9	N	1			196
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			196
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			196
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			196
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2		N	-0-			196
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			196

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012																
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151																
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
08		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1137	2	11	9	N	10				48
09		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1097	2	2	9	N	2				50
10		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1098	2	3	9	N	3				53
11		1110 N	957	-0-	-153	-0-	954	2	3	9	N	3				56
12		1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-				56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56

LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555																
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				78
09		990 N	882	-0-	-108	-0-	882	2			N	-0-				78
10		868 N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-				78
11		1050 N	349	-0-	-701	-0-	349	2			N	-0-				78
12		899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-				78
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

AT OIL & GAS, LLC 035619																
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A																
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				-0-
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-				-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428																
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-				-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-				-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851																
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061																
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				33
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				33
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				33
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				33
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-				33
01		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-				33

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175																
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060															
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			99
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			99
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			99
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			99
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			99
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			99

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798															
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-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															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377												
M O	ALLOW 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846												
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776												
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979												
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046												
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884												
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820												
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847														
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
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856														
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740														
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010														
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			99
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			99
10		14 N	2	-0-	-12	-0-	1	3	1	9	N	1		100
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			100

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642														
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3	N	-0-	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-		-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-		-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-		-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-		-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490												
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-	-0-		-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-	-0-		-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	Y	-0-	-0-		-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	Y	-0-	-0-		-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	Y	-0-	-0-		-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3	Y	-0-	-0-		-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653												
08		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3	N	-0-	-0-		113
09		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3	N	-0-	-0-		113
10		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-	-0-		113
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-		113
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-		113
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-		113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330												
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-		-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-		-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-		-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-	-0-		-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442									
CRAWFORD B		WELL #:	2SW	RRCID -> 244086	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 4590 - 4890				
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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WOODS, M. L.		WELL #:	2	RRCID -> 037199	COMPL. DATE 04/20/1965	TOTAL DEPTH	3037	PERF. N/A				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
C S J, INC.			121073									
DRAKE A		WELL #:	1	RRCID -> 063238	COMPL. DATE 08/18/1975	TOTAL DEPTH	3528	PERF. N/A				
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494									
COOPER		WELL #:	1	RRCID -> 129120	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH	950	PERF. 870 - 874				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724															
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726										
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		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										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755										
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-	-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-	-0-
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-	-0-
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	N	-0-	-0-
01		186 N	31	-0-	-155	-0-	31 3	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										
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		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										
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730										
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-
*01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530													
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
*01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-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													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206													
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986													
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-		-0-
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-		-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-		-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966													
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-		-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2		N	-0-		-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-		-0-

LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306													
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-		86
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		86
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		86
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		86
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		86
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
KING, JOHN D. 464680												
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070												
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36

LOWRANCE INC. 511345												
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895												
08	0	1	-0-	1	6	1	3	Y		Y	-0-	-0-
09	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	3	Y		Y	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y		Y	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y		Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y		Y	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y		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												
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N		N	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N		N	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N		N	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N		N	-0-	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N		N	-0-	-0-
01	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2	N		N	-0-	-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355														
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3258 -	3267
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			83
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	N	5			88
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109	3	10	9	N	9			97
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	N	3			100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1732 -	1766
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1700 -	1730
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	203	-0-	-0-	-0-	631	3	203	3	N	-0-			-0-
12	809	178	-0-	-0-	-0-	-631	3	178	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1788 -	1791
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3461 -	3471
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MURDOCH, K. E. 593995										
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832										
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NT MINERALS, LLC 615872										
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589										
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			24
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			24
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			24
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			24
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			24
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			24

PENDRAGON OIL CO. 651162										
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.// 651162															
CASEY HEIRS "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 128460		COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351									
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JETTON										WELL #: 2		RRCID -> 132139		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					2	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					2	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					2	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					2	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					2	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	
JETTON										WELL #: 3A		RRCID -> 133762		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					12	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					12	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					12	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					12	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					12	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12	
PETEX GROVES, W H										WELL #: 7		RRCID -> 083765		COMPL. DATE 08/28/1942		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920	
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-	
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-	
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-	
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-	
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-	
WRIGHT & HARRELL										WELL #: 1		RRCID -> 088133		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	494	2	14	9	N	13					37	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	379	2	9	9	N	8					45	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	N	6					51	
11	480 N	85	-0-	-395	-0-	82	2	3	9	N	3					54	
12	403 N	141	-0-	-262	-0-	129	2	12	9	N	11					65	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	549	2	94	9	N	85	82	1			68	
REO OPERATING LLC DRAKE										WELL #: 1		RRCID -> 058383		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC			727054										
WHITE			WELL #:	5	RRCID ->	103528	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3755 - 3761	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-

BECK, RAYMOND			WELL #:	3	RRCID ->	147530	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3529 - 3839	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

S & R GAS CHILDERS			740896		WELL #:	1	RRCID ->	117252	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	1692	PERF. 313 - 322
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	397	2	45	9	N	41			300
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	419	2	80	9	N	73			373
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2			375
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	362	2	14	9	N	13			388
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	367	2	48	9	N	44	178	1	254
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	420	2	65	9	N	59			313
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446															
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285												
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A												
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867												
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-	-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-	-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864												
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
KOKO SKADI, LLC 100704												
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622												
*08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEVANNEY		WELL #: 2		RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-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				
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3		N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872				
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442										
WEST, C. K. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900				
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4 2		Y	-0-			-0-
10	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
 WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4 2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4 2			Y	-0-				-0-
10	12 N		4	-0-	-8		4 2			Y	-0-				-0-
11	4 N		4	-0-	-0-		4 2			Y	-0-				-0-
12	3 N		3	-0-	-0-		3 2			Y	-0-				-0-
01	2 N		2	-0-	-0-		2 2			Y	-0-				-0-

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

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3				N	-0-				-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3				N	-0-				-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3				N	-0-				-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3				N	-0-				-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3				N	-0-				-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3				N	-0-				-0-

ECHOLS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025

08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3				N	-0-				-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3				N	-0-				-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3				N	-0-				-0-
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	44 3				N	-0-				-0-
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 3				N	-0-				-0-
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 3				N	-0-				-0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858

08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3				N	-0-				-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3				N	-0-				-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3				N	-0-				-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3				N	-0-				-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3				N	-0-				-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3				N	-0-				-0-

ECHOLS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005

08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3				N	-0-				-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3				N	-0-				-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3				N	-0-				-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3				N	-0-				-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3				N	-0-				-0-
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	821 3				N	-0-				-0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964

08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3				N	-0-				-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3				N	-0-				-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3				N	-0-				-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3				N	-0-				-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3				N	-0-				-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-		625 3		N	-0-		-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3		N	-0-		-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 3		N	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 3		N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470 3		N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 3		N	-0-		-0-

BREITENBACH		WELL #:		2	RRCID ->	259708	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3903 - 3938	
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1323 3	12 9	N	11		68
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1206 3	7 9	N	6		74
10	1271 N	1141	-0-	-130	-0-		1130 3	11 9	N	10	74 1	10
11	1290 N	1033	-0-	-257	-0-		1018 3	15 9	N	14		24
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1533 3	21 9	N	19		43
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1402 3	29 9	N	26	55 1	14

ED AND PATSY (MORRIS SD.)		27467 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
KING OIL & RESOURCES CO		463722										
GRAVES "21-A"		WELL #:		14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666 - 2670	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		27577 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718										
GUY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	218149	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3435 - 3447	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GUY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3434 - 3442	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GUY RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432 - 3437	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.//		27577	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.//		101718											
GUY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	225248	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3412	-	3419	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	226476	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3382	-	3389	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUY RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229073	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3410	-	3420	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUY RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	229374	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3420	-	3426	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUY RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	240483	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3409	-	3419	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL CHICO (STRAWN)		27940		500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
MOAIC OIL LLC		589978													
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	092116	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2476	-	2487	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PERRY OPERATING INC.		656847									
WASHBURN, J. P.		WELL #:	1	RRCID ->	067599	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 3964 - 3970	
M	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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
YOUNG, FANNIE		WELL #:	8	RRCID ->	227119	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3936 - 3942	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS		340219									
BLACK "2060"		WELL #:	1	RRCID ->	096737	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 4011 - 4023	
08	310 N		50	-0-	-260	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09	270 N		-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
10	248 N		13	-0-	-235	-0-	13 2	N	-0-		-0-
11	60 N		35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-		-0-
12	45 N		45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
01	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-

ELMDALE, S. (CADD)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
TRISTAR OIL & GAS		871133									
ESTES, N. A.		WELL #:	1	RRCID ->	043692	COMPL. DATE	11/01/1964	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3419 - 3422	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108

ELY'S CHOICE		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
FLOYD, JAMES W.		WELL #:	1A	RRCID ->	121197	COMPL. DATE	03/19/1986	TOTAL DEPTH	1701	PERF. 1400 - 1414	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMILY (ELLENBURGER) PONY EXPRESS CORPORATE TRUST SEALY SMITH "B"		28880 500 101037	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
WELL #:		2	RRCID -> 207032	COMPL. DATE 02/03/2005	TOTAL DEPTH 4044	PERF. 4018	-	4044
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP MONTE WATSON CONE		28947 250 033523	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		5	RRCID -> 092174	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 2460	-	2468
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC RITCHIE -A-		614284	ASSOCIATED		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		2	RRCID -> 043471	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH 4272	PERF. N/A	-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC MONTY WATSON CONE		743222	ASSOCIATED		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		19	RRCID -> 042808	COMPL. DATE 07/10/1967	TOTAL DEPTH 3971	PERF. 3598	-	3612
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #:	A 19	RRCID -> 043928	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 3927	PERF. 3549	-	3560
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-	

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:	1B	RRCID -> 045215	COMPL. DATE 11/09/1968	TOTAL DEPTH 3927	PERF. 3630	-	3642
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-	

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222								
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A		
M	O	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B DENY	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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B DENY	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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
 TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

08	579	S	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3		N	-0-					124
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	582	S	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3		N	-0-					124
10	576	S	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3		N	-0-					124
11	535	S	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3		N	-0-					124
12	561	S	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3		N	-0-					124
01	539	S	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3		N	-0-					124

EMORY (BIG SALINE 4116) 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 CONE 10 WELL #: 1102 RRCID -> 167682 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 BELDING WELL #: 1 RRCID -> 283630 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045

08	1714	N	1714	-0-	-0-		-0-	1712	3	2	9	N	2				197
09	1650	N	1628	-0-	-22		-0-	1625	3	3	9	N	3				200
10	1705	N	1571	-0-	-134		-0-	1571	3			N	-0-	168	1		32
11	1650	N	1612	-0-	-38		-0-	1611	3	1	9	N	1				33
12	1698	N	1698	-0-	-0-		-0-	1698	3			N	-0-				33
01	1593	N	1593	-0-	-0-		-0-	1591	3	2	9	N	2				35

PITCOCK, INC. 665870
 GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149

08	93	N	86	-0-	-7		-0-	86	2			N	-0-				10
09	90	N	74	-0-	-16		-0-	74	2			N	-0-				10
10	124	N	124	-0-	-0-		-0-	124	2			N	-0-				10
11	110	N	110	-0-	-0-		-0-	110	2			N	-0-				10
12	64	N	64	-0-	-0-		-0-	64	2			N	-0-				10
01	93	N	90	-0-	-3		-0-	90	2			N	-0-				10

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
CONE "9"				WELL #: 901	RRCID -> 168985	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 3945	- 4007						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C	RRCID -> 173129	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3636	- 3643						
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3				N	-0-				-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3				N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3				N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3				N	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3				N	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3				N	-0-				-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222				CNTY: PALO PINTO							
BIRDWELL, EMORY				WELL #: 1	RRCID -> 079689	COMPL. DATE 10/15/1978	TOTAL DEPTH 4033	PERF. 3933	- 3941						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

ERATH COUNTY REGULAR CLAPP, BUDDY CREECH			29231 001 155204		ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH									
			WELL #:	1	RRCID ->	117096	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4377 - 4539							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					

08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

CROSSBOW RESOURCES, LLC MAULDIN, C. W. GAS UNIT			190494 3		RRCID ->			221695		COMPL. DATE		01/16/2006		TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195		

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					

BLACKWELL, A. H.			WELL #:		2		RRCID ->			224813		COMPL. DATE		02/07/2006		TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844

08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-		-0-					
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-		-0-					
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-					
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-		-0-					
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-		-0-					
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-		-0-					

GREENHAW, MORRIS R. CHISOM, W. A.			331530 1		RRCID ->			188096		COMPL. DATE		03/01/1979		TOTAL DEPTH	3248	PERF.	3064 - 3184		

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #:		E 12		RRCID ->			227476		COMPL. DATE		02/04/2007		TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 - 3720

08		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-		-0-					
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-		-0-					
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-		-0-					
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-		-0-					
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-		-0-					
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-		-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #:		E 11		RRCID ->			227484		COMPL. DATE		01/27/2007		TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686

08		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-		-0-					
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-		-0-					
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-		-0-					
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-		-0-					
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-		-0-					
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-		-0-					

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH		
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
11		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-		-0-
*12		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		-0-
*01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
*12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ERATH		
GREAT SOUTHERN				328756								
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 - 4256
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530								
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	3009 - 3021
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-

MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406												
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

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												
08		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
10		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-		-0-	
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-	
12		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
01		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-		-0-	

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A												
08		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-		79	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-		79	
10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-		79	
11		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-		79	
12		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-		79	
*01		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 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												
08		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
10		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
11		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
12		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-	

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A												
08		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-		-0-	
10		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-	
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-	
12		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-	
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186												
08		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	72 3	1 9	N	1	30	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-	30	
10		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-	30	
11		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	294 3	2 9	N	2	32	
12		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	294 3	11 9	N	10	42	
01		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	279 3	2 9	N	2	44	

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 DENT, DONNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 278804 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	62 3	1 9	N	1	27
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3		N	-0-	27
10	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3		N	-0-	27
11	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	250 3	3 9	N	3	30
12	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	250 3	11 9	N	10	40
01	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	237 3	6 9	N	5	45

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

08	72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 2		N	-0-	39
09	72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 2		N	-0-	39
10	51 N	51	-0-	-0-		-0-	51 2		N	-0-	39
11	30 N	19	-0-	-11		-0-	19 2		N	-0-	39
12	44 N	44	-0-	-0-		-0-	44 2		N	-0-	39
01	55 N	55	-0-	-0-		-0-	55 2		N	-0-	39

EUBANK (STRAWN UPPER) 29592 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 EUBANKS WELL #: 1 RRCID -> 093141 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 1030 - 1040

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

EUREKA (CADD0) 29620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 STAPP, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 293793 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3276 - 3280

08	223 N	223	-0-	-0-		-0-	223 2		N	-0-	-0-
09	360 N	317	-0-	-43		-0-	317 2		N	-0-	-0-
10	310 N	261	-0-	-49		-0-	261 2		N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-		-0-	241 2		N	-0-	-0-
12	341 N	232	-0-	-109		-0-	232 2		N	-0-	-0-
01	248 N	219	-0-	-29		-0-	219 2		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2025

PETEX 659782
 BENTLEY "2952" WELL #: 1 RRCID -> 154477 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260

08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4 2		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EUREKA (CADDO)		//CONT.//		29620 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-		-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1240	2	N	-0-		-0-
12	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2	N	-0-		-0-

COMPTON, RUBYE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 087075			COMPL. DATE 08/13/1973			TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890	
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-		-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-
11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2	N	-0-		-0-
12	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2	N	-0-		-0-
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2	N	-0-		-0-

EUREKA (DUFFER)				29620 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502										
MCKELVAIN		WELL #:		3	RRCID -> 269835			COMPL. DATE 08/13/2013			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930	
08	434	N	184	-0-	-250	-0-	184	2	N	-0-		-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2	N	-0-		-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
11	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2	N	-0-		-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-
01	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	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	589	#	534	-0-	-55	-0-	534	3	N	-0-		-0-
09	540	#	526	-0-	-14	-0-	526	3	N	-0-		-0-
10	558	#	237	-0-	-321	-0-	237	3	N	-0-		-0-
11	540	#	439	-0-	-101	-0-	439	3	N	-0-		-0-
12	527	#	320	-0-	-207	-0-	320	3	N	-0-		-0-
01	558	#	351	-0-	-207	-0-	351	3	N	-0-		-0-

F. WYLIE (CONGL.)				29935 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN	
HASKIT, KENDALL		365175										
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		2	RRCID -> 126070			COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754	
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
09	540	N	302	-0-	-238	-0-	302	3	N	-0-		-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

F. WYLIE (CONGL.)		//CONT.//		29935 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
HASKIT, KENDALL		//CONT.//		365175								
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131843	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF.	3908 - 3911
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	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-	
09	270 N	182	-0-	-88	-0-	182 3	N	-0-			-0-	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57	
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	285653	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3044 - 3050
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			-0-	
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3	N	-0-			-0-	
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-			-0-	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-	
KING ENERGY RESOURCES				465526								
BLACKWELL		WELL #:		1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3314 - 3340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
BLACKWELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	109102	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3307 - 3318
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
TK OPERATING				860912								
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3262 - 3290
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23	

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TK OPERATING		//CONT.// 860912													
JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371		PERF. 3258 - 3280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FINLEY (CONGL.)		30944 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
IRON BELL OPERATING, LLC		102201													
FANOUS		WELL #: 1		RRCID -> 261146		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3684 - 3690					
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3712 - 3717					
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
REACH OIL		695802													
SPARKS, A. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433		PERF. 2381 - 2419					
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689		PERF. N/A					
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOODPLAIN (STRAWN)										31494 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
MINTON OIL & GAS PROPERTIES										570140					
LEMLEY-GILMORE-A										WELL #:	1	RRCID -> 117255	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH 4361	PERF. 3140 - 3148
M	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
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
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53			
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53			
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53			
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)										32214 530	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC										190494					
JUSTICE ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 162022	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4948 - 5050
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-			
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-			
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-			
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-			
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-			
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-			
COWLEY										WELL #:	1	RRCID -> 164472	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 4954 - 5049
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	Y	-0-			-0-			
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-			-0-			
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-			-0-			
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-			-0-			
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-			-0-			
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-			-0-			
MURRAY, L. D.										WELL #:	2	RRCID -> 166067	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 5130	PERF. 4974 - 5076
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-			
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-			
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-			-0-			
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-			
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-			
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-			
FORUM (BEND CONGL.)										32286 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.										237926					
HOPKINS										WELL #:	1	RRCID -> 107836	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 4390	PERF. 3600 - 3605
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-			18			
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-			18			
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-			18			
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			18			
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			18			
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-			18			

FOSTER (MARBLE FALLS)		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	248 #	114	-0-	-134	-0-			114	3		N	-0-			8
09	240 #	124	-0-	-116	-0-			124	3		N	-0-			8
10	248 #	87	-0-	-161	-0-			87	3		N	-0-			8
11	240 #	60	-0-	-180	-0-			60	3		N	-0-			8
12	217 #	22	-0-	-195	-0-			22	3		N	-0-			8
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-			125	3		N	-0-			8

RICHTER, C.W.		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250									
08	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-			6	3		Y	-0-			3
09	21 R	8	-0-	-13	-0-			8	3		Y	-0-			3
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-			14	3		Y	-0-			3
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-			19	3		Y	-0-			3
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-			15	3		Y	-0-			3
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-			14	3		Y	-0-			3

LONG, TONY "A"		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102									
08	13 #	6	-0-	-7	-0-			6	3		N	-0-			-0-
09	12 #	5	-0-	-7	-0-			5	3		N	-0-			-0-
10	11 #	5	-0-	-6	-0-			5	3		N	-0-			-0-
11	11 #	5	-0-	-6	-0-			5	3		N	-0-			-0-
12	6 #	5	-0-	-1	-0-			5	3		N	-0-			-0-
01	6 #	4	-0-	-2	-0-			4	3		N	-0-			-0-

LONG, TONY "A-1"		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240									
08	13 #	6	-0-	-7	-0-			6	3		N	-0-			19
09	12 #	5	-0-	-7	-0-			5	3		N	-0-			19
10	11 #	6	-0-	-5	-0-			6	3		N	-0-			19
11	11 #	5	-0-	-6	-0-			5	3		N	-0-			19
12	7 #	5	-0-	-2	-0-			5	3		N	-0-			19
01	6 #	5	-0-	-1	-0-			5	3		N	-0-			19

EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
CHAMBER A		WELL #: 1		RRCID -> 071343		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A							
08	279 #	275	-0-	-4	-0-			275	2		N	-0-			-0-
09	270 #	261	-0-	-9	-0-			261	2		N	-0-			-0-
10	279 #	232	-0-	-47	-0-			232	2		N	-0-			-0-
11	240 #	182	-0-	-58	-0-			182	2		N	-0-			-0-
12	279 #	154	-0-	-125	-0-			154	2		N	-0-			-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "A"		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940									
08	93 #	80	-0-	-13	-0-			80	2		N	-0-			-0-
09	90 #	27	-0-	-63	-0-			27	2		N	-0-			-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-			78	2		N	-0-			-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-			41	2		N	-0-			-0-
12	93 #	40	-0-	-53	-0-			40	2		N	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728														
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			44
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	28	2		1 9	N	1			45
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			45
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			45
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			45
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			45

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002														
08	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-			-0-
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001														
08	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-			-0-
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136														
RUTHERFORD, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

08		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-

STROEBEL, C.G. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2920 - 2963			

08		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796											
FRALEY, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965			

08		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
09		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
10		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
11		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
12		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
01		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-

B.J. ALLEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2946 - 2956			

08		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
09		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
10		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
11		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
12		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
01		310 #	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-			-0-

ROBERT H FORD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2934 - 2944			

08		371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
09		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
10		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
11		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
12		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
01		310 #	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:		2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2938 - 2952			

08		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
09		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
10		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
11		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
12		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796										
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	115494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2932 - 2968		
M	O	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
08	62 #	45	-0-	-17	-0-		45	3		N	-0-			-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-		44	3		N	-0-			-0-
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-			-0-
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-			-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-		28	3		N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2940 - 2956		
08	186 #	181	-0-	-5	-0-		181	3		N	-0-			-0-
09	180 #	175	-0-	-5	-0-		175	3		N	-0-			-0-
10	186 #	183	-0-	-3	-0-		183	3		N	-0-			-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-		173	3		N	-0-			-0-
12	186 #	166	-0-	-20	-0-		166	3		N	-0-			-0-
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-		205	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-		985	3	2	9	N	2		11
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-		918	3	2	9	N	2		13
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-		951	3	3	9	N	3		16
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-		837	3	2	9	N	2		18
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-		921	3	3	9	N	3		21
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-		905	3	3	9	N	3		24

FOUR J (DUFFER UP)		32358 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
TOMLIN '3396'		WELL #:		3	RRCID ->	295932	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3306 - 3330		
08	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2		N	-0-			-0-
09	893 R	893	-0-	-0-	-0-		893	2		N	-0-			-0-
10	806 #	747	-0-	-59	-0-		747	2		N	-0-			-0-
11	960 #	663	-0-	-297	-0-		663	2		N	-0-			-0-
12	992 #	600	-0-	-392	-0-		600	2		N	-0-			-0-
01	992 #	321	-0-	-671	-0-		321	2		N	-0-			-0-

FRAGER (CONGLOMERATE)		32456 300		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		292000												
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	218243	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3902 - 3910		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER) KOKO SKADI, LLC XX RANCH			32520 333 100704		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3735	-	3748		
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	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

XX RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3706	-	3718		
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

XX RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3725	-	3742		
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FRANK DOSS (DUFFER) AMEN OIL LLC JONES, DELTON			32575 500 016944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3998	-	4002		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"			256790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4002	-	4008		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-

FRANKELL (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BALLARD			32639 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
CC OIL & GAS				140617										
RAGLIN				WELL #:	1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	3	1	9	N	1			80
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	N	1			81
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	196	3	2	9	N	2			83
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2			85
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	N	2			87
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2			89

DJ & T SERVICES, LLC				221680			CNTY: STEPHENS						
GOSWICK, J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 - 2132	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.				112251									
JONES, WINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	080237	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 - 2008	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY				640154									
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	150899	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3891 - 3898	
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2	N		-0-			-0-
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2	N		-0-			-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2	N		-0-			-0-
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2	N		-0-			-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2	N		-0-			-0-
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2	N		-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)				32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
FRASIER				WELL #:	1	RRCID ->	113415	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3704 - 3724	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N		-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N		-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N		-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N		-0-			-0-

PETEX				659782			CNTY: STEPHENS						
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3716 - 3726	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			14
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			14
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			14
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			14
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			14
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			14

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON														
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430														
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			42
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2024 - WELL PLUGGED 10/10/24														

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2024 - WELL PLUGGED 11/19/24														

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

08		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			72
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			72
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			72
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			72
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			72
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			72

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	N	-0-		-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	88	1	359	3	N	-0-		-0-
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	12	1	370	3	N	-0-		-0-
11		390 N	357	-0-	-33	-0-	15	1	342	3	N	-0-		-0-
12		403 N	331	-0-	-72	-0-	16	1	315	3	N	-0-		-0-
01		372 N	140	-0-	-232	-0-	7	1	133	3	N	-0-		-0-

GATLIN (CADDO)		34232 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589				ONE WELL						
TRUST "BS & F" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159748		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078				
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 CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAYLE		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC		100704										
DIBRELL ESTATE		WELL #: 4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060				
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEFF, A. R. "B"		34011 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
		033523										
		WELL #: 1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
PEASE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152316		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995				
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	169	1	562	3	N	-0-	-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	138	1	559	3	N	-0-	-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	3	N	-0-	-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	N	-0-	-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	N	-0-	-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	N	-0-	-0-

*08		34232 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
		830589				ONE WELL							
		WELL #: 1		RRCID -> 159748		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078					
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		279	7	82
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				82

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704										
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-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				
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39 7	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121				
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEM, NORTHEAST (CADD)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
RJD ENERGY, LLC		714310										
WALKER ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26

GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #: 7		RRCID -> 179292		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020				
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	328	2	1 9	Y	1		4
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2		Y	-0-		4
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1 9	Y	1	5 1	-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	310	2	1 9	Y	1		1
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1 9	Y	1		2
01	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	2		Y	-0-		2

GENTRY (CADD)		34424 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118									
GENTRY STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287871		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4230 - 4408	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	2015 N	982	-0-	-1033 B	-0-	929 2	53 9	N	48	81 1	62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1455	-0-	-345 B	-0-	1392 2	63 9	N	57		119
10	1674 N	1492	-0-	-182 B	-0-	1427 2	65 9	N	59	102 1	76
11	960 N	363	-0-	-597 B	-0-	357 2	6 9	N	5		81
12	1519 N	1310	-0-	-209 B	-0-	1222 2	88 9	N	80	53 1	108
01	1488 N	1002	-0-	-486 B	-0-	957 2	45 9	N	41		149

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	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-

SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3288 - 3298	
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-		-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		-0-

SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687		PERF. 3260 - 3266	
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-		-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: THROCKMORTON			
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122321		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3078 - 3288	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMORE CREEK (BIG SALLINE)		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151398	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217 - 3235	
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 - 3192	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)				35273 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
REO OPERATING LLC				701876								
VINCENT, FRED		WELL #:		1 C	RRCID ->	017727	COMPL. DATE	09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3102 - 3112	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITTINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3031 - 3034	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLEN COVE (JENNINGS)				35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457								
EVANS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	143287	COMPL. DATE	07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2953 - 2959	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (JENNINGS) REO OPERATING LLC VINCENT, FRED		//CONT.//	35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN		
		WELL #:	1 T	RRCID -> 017722	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3231 - 3256
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION PAUL			800750	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN		
		WELL #:	1	RRCID -> 191839	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3557 - 3567
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GLEN COVE (SERRATT) OIL, GAS, ETC. LLC BERTRAND, O.C.			35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN		
		WELL #:	2	RRCID -> 099135	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2081 - 2089
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) REO OPERATING LLC WHITTINGTON "A"			35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
		WELL #:	2	RRCID -> 097003	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3132 - 3140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) ARABIE, INC. WHITTINGTON "B"			35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN		
		WELL #:	2	RRCID -> 101000	COMPL. DATE 07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2838 - 2848
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC HINDS, CARROLL			190457	ASSOCIATED		CNTY: COLEMAN		
		WELL #:	2	RRCID -> 218951	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2937 - 2944
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: COLEMAN			
J.W.S.				427277								
MAY, H. M.		WELL #:		RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2864	- 2910				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019												

K & W VANPELT COMPANY				448748								
BERTRAND, O. C.		WELL #:		1	RRCID -> 094998	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3165	- 3169			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556								
ALLEN		WELL #:		2	RRCID -> 106792	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2841	- 2845			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2023 - WELL PLUGGED 08/10/23												

REO OPERATING LLC				701876								
MAY, D. L.		WELL #:		1	RRCID -> 087229	COMPL. DATE 11/29/1979	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 2877	- 2986			
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEVENS				3	RRCID -> 128744	COMPL. DATE 04/11/2016	TOTAL DEPTH 3403	PERF. 2880	- 2888			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876									
STEVENS		WELL #:		2	RRCID ->	177433	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2876 - 2988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351								
BUSSEY		WELL #:		1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642 - 4202
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-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
08	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2		N	-0-		-0-
09	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-		-0-
10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-		-0-
12	930 N	773	-0-	-157 B	-0-	773	2		N	-0-		-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2		N	-0-		-0-

FLOYD, J. W.				2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4548
08	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2		N	-0-		-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2		N	-0-		-0-
10	1240 N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182	2		N	-0-		-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2		N	-0-		-0-
12	1333 N	1237	-0-	-96 B	-0-	1237	2		N	-0-		-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2		N	-0-		-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
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-		-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-		-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		-0-

GLOBE (DUFFER)		//CONT.//		35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520							
TOLAND		WELL #:		2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		87
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-		87
10	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-		87
11	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2	N	-0-		87
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		87
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		87

GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
VEALE, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	112315	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3373 - 3385
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		18
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		18
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		18
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		18
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		18
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		18

GORMAN (RANGER)				36035 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
BALL PRODUCING CO.				048164							
OSBORNE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	286943	COMPL. DATE	12/30/1977	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 2905 - 2909
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-
12	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-		-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-

LIPSON, ROY E.				502753	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND			
BATEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	129228	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2941 - 2945
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GORMAN, N. (CONGL.)				36035 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC				697026							
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	120333	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 3051 - 3055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM															
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															

PROCO OPERATING CO., INC.										679595																			
BURNS, J.C.										WELL #:	4	RRCID ->	122426	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2576 - 2624										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12															

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										
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20															
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20															
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20															
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20															
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20															

KOKOMO ENERGY, INC.										474070																			
REYNOLDS										WELL #:	2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	3561	PERF.	3046 - 3053										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95															
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95															
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95															

SWAN										WELL #:		1		RRCID ->		196501		COMPL. DATE		10/23/2002		TOTAL DEPTH		3624		PERF.		3063 - 3073	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104															

BROWN										WELL #:		1		RRCID ->		199577		COMPL. DATE		01/02/2004		TOTAL DEPTH		3550		PERF.		3194 - 3210	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31															
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31															
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31															

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08		659 N	659	-0-	-0-	607 2	52 9	N	47		155
09		616 N	616	-0-	-0-	565 2	51 9	N	46		201
10		682 N	640	-0-	-42	592 2	48 9	N	44	177 1	68
11		630 N	598	-0-	-32	548 2	50 9	N	45		113
12		651 N	602	-0-	-49	549 2	53 9	N	48		161
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		161

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 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
08		341 N	168	-0-	-173	168 2		N	-0-		-0-
09		300 N	6	-0-	-294	6 2		N	-0-		-0-
10		279 N	8	-0-	-271	8 2		N	-0-		-0-
11		150 N	2	-0-	-148	2 2		N	-0-		-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-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 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
08		356 N	356	-0-	-0-	356 2		N	-0-		65
09		173 N	173	-0-	-0-	173 2		N	-0-		65
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11		330 N	-0-	-0-	-330			N	-0-		65
12		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-		65
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		65

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		36258 250		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK			
EL RAN, INC.		250555									
GAULDIN		WELL #: 1		RRCID -> 062431		COMPL. DATE 04/25/1975		TOTAL DEPTH 4254 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
08		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		03/04/2014						

GLOBAL DRILLING, LLC		310382									
BARNETT, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A			
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
08		115 N	115	-0-	-0-	113 2	2 9	N	2		53
09		3 N	3	-0-	-0-	1 2	2 9	N	2		55
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	2		57
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	2		59
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	2		61
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		61

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354									
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #: 1		RRCID -> 194406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 3530			
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
08		72 N	72	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
09		120 N	81	-0-	-39	81 2		N	-0-		-0-
10		124 N	70	-0-	-54	70 2		N	-0-		-0-
11		60 N	59	-0-	-1	59 2		N	-0-		-0-
12		93 N	61	-0-	-32	61 2		N	-0-		-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
MCCALL H. E.				WELL #: 1	RRCID -> 069719	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH 4850	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-			35
09	14B2 EXT	583	-0-	583	603	583	2	N	-0-			35
10	14B2 EXT	583	-0-	583	1186	583	2	N	-0-			35
11	14B2 EXT	443	-0-	443	1629	443	2	N	-0-			35
12	14B2 EXT	309	-0-	309	1938	309	2	N	-0-			35
01	2498 X	560	-0-	-1938	-0-	560	2	N	-0-			35

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
KING, WILLIAM				WELL #: 2	RRCID -> 071058	COMPL. DATE 04/20/1977	TOTAL DEPTH 4650	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
COOK, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 020983	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH 4721	PERF. 4466 - 4470				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 031639	COMPL. DATE 08/12/1963	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4343 - 4349				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2024 - WELL PLUGGED 08/09/24												

CLAYTON, C. P.				WELL #: 5	RRCID -> 031703	COMPL. DATE 01/25/1963	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4357 - 4375				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEECHI CREEK FARM				WELL #: 1	RRCID -> 064099	COMPL. DATE 10/03/1975	TOTAL DEPTH 4430	PERF. N/A				
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONEBRIAR OIL LLC				823774								
PUREFOY-MASK				WELL #: 1 T	RRCID -> 064624	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4508 - 0				
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	3			N	-0-					135
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					135
12	403 N	97	-0-	-306	-0-	97	3			N	-0-					135
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					135

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	65	1	99	2	N	-0-					-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	50	1	103	2	N	-0-					-0-
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	51	1	133	2	N	-0-					-0-
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	63	1	156	2	N	-0-					-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	70	1	185	2	N	-0-					-0-
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	66	1	118	2	N	-0-					-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	860 R	860	-0-	-0-	-0-	341	1	519	2	N	-0-					159
09	803 R	803	-0-	-0-	-0-	261	1	542	2	N	-0-					159
10	682 #	610	-0-	-72	-0-	168	1	442	2	N	-0-					159
11	660 #	614	-0-	-46	-0-	176	1	438	2	N	-0-					159
12	682 #	583	-0-	-99	-0-	161	1	422	2	N	-0-					159
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	290	1	519	2	N	-0-					159

EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					43
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					43
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					43
11	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					43
12	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					43
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					43

BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 #	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	330 #	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
L-RENO OIL AND GAS LLC				102533											
HART		WELL #:		2		RRCID -> 219660		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4776		PERF. 4332 - 4360	
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		
08	1581 #	1097	-0-	-484	-0-	1062 2	35 9		N	32	12 8		34		
09	1530 #	1358	-0-	-172	-0-	1338 2	20 9		N	18	5 8		47		
10	1488 #	970	-0-	-518	-0-	970 2			N	-0-			47		
11	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-			47		
*12	1395 #	638	-0-	-757	-0-	631 2	7 9		N	6			53		
01	1395 #	1018	-0-	-377	-0-	1003 2	15 9		N	14			67		

GRAFORD, EAST (BIG SALINE)				36259 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222									
HART RANCH		WELL #:		8771		RRCID -> 109697		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 5210		PERF. N/A	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAFORD, E. (STRAWN)				36259 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
L-RENO OIL AND GAS LLC				102533									
HART, D.		WELL #:		3		RRCID -> 102063		COMPL. DATE 09/14/1982		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 3078 - 3086	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2			N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						CNTY: PALO PINTO			
BURDICK ROGERS		WELL #:		B 2		RRCID -> 282418		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 4711		PERF. 2984 - 3184	
08	3100 N	476	-0-	-2624	-0-	5074 476 2			N	-0-			113
09	3000 N	578	-0-	-2422	-0-	2652 578 2			N	-0-			113
10	3100 N	612	-0-	-2488	-0-	164 612 2			N	-0-			113
11	709 N	545	-0-	-164	-0-	545 2			N	-0-			113
*12	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 2			N	-0-			113
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2			N	-0-			95

REO OPERATING LLC				701876						CNTY: PALO PINTO			
CRAVENS		WELL #:		1		RRCID -> 279781		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2872 - 2958	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	BALANCE

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		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V.		706379												
MCCLURE		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739		PERF. 2882		- 2940		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610												
GAULDIN NE		WELL #: 1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167		PERF. 3206		- 3266		
08	871 N	871	-0-	-0-		-0-	871	3		N	-0-			-0-
09	870 N	834	-0-	-36		-0-	834	3		N	-0-			-0-
10	868 N	853	-0-	-15		-0-	853	3		N	-0-			-0-
11	840 N	817	-0-	-23		-0-	817	3		N	-0-			-0-
12	868 N	838	-0-	-30		-0-	838	3		N	-0-			-0-
01	868 N	826	-0-	-42		-0-	826	3		N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595												
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550		- 4459		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024														

RHYNE, J.V.		706379												
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336		- 3346		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			32

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964												
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263		- 3311		
08	130 N	130	-0-	-0-		-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-		-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-		-0-	132	3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-		-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-		-0-	129	3		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-		-0-	150	3		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

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1		RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3232 - 3283
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3	N	-0-		-0-	
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-	
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-		-0-	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		-0-	
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-		-0-	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-		-0-	
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2	Y	-0-		-0-	
01	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2	Y	-0-		-0-	

GRAFORD, S. (CONGL.)				36263	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
DWORSKY "A"		WELL #:		1		RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4320 - 4336
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KEATING ENERGY, INC.				453142								
SIKES, H. L.		WELL #:		1		RRCID ->	056673	COMPL. DATE	07/14/1973	TOTAL DEPTH	4502	PERF. N/A
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-	
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		-0-	
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-	
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		-0-	
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2	N	-0-		-0-	
01	651 N	370	-0-	-281	-0-	370	2	N	-0-		-0-	

SIKES, H. L. ET AL A				453142								
		WELL #:		3A		RRCID ->	059668	COMPL. DATE	08/03/1974	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4080 - 4098
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		120	
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		120	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		120	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		120	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		120	
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		120	

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142							
HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	060028	COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4116 - 4129
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024											

HALSELL, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF. 4203 - 4211
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
09	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	2		N	-0-	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4162 - 4170
08	930 N	803	-0-	-127	-0-	795	2	8 9	N	7	64
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7 9	N	6	70
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	788	2	8 9	N	7	77
11	780 N	755	-0-	-25	-0-	708	2	47 9	N	43	120
12	1488 N	920	-0-	-568	-0-	814	2	106 9	N	96	23
01	806 N	737	-0-	-69	-0-	726	2	11 9	N	10	33

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453 - 4455
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-	-0-

GRAFORD, W. (CADD CONGL.)		36265 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.		665870									
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-	31
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-	31
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-	31
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-	31
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-	31
01	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2		N	-0-	31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964					CNTY: PALO PINTO				
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-	-0-
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-	-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-	-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-	-0-
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-	-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-	-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3		N	-0-	138
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3		N	-0-	138
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	138
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-	138
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-	138
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	138

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964													
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L		RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A					

08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	775 N	718	-0-	-57	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	775 N	451	-0-	-324	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

GAULDIN R H		WELL #:		5		RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4212 - 4232					
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	540 N	234	-0-	-306	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

GRAHM (BIG SALINE)		36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PALO PINTO					
BLUESTEM RESOURCES LLC		102613															
GRAHAM		WELL #:		3		RRCID -> 116656		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3209 - 3215					
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430		PERF. N/A					
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET		WELL #:		3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3257 - 3265					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	651 N	207	-0-	-444	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166					
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.// 102613									
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-		-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-		-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-		-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191			
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350			
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2	N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-		-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2	N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2	N	-0-		-0-

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298			
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488				
M	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
08		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2	N	-0-			-0-
09		480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2	N	-0-			-0-
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2	N	-0-			-0-
11		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2	N	-0-			-0-
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-			-0-
01		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2	N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960				
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			-0-
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			-0-
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-			-0-
11		750 N	744	-0-	-6	-0-	744 2	N	-0-			-0-
12		775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2	N	-0-			-0-
01		775 N	762	-0-	-13	-0-	762 2	N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484				
LANGDON		WELL #: 2										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LUCY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33

MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.// 36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
HAYWIRE		WELL #: 2		RRCID -> 229706		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARSHALL, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 233611		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300							
08	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	350	1	1541	3	N	-0-				-0-
09	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	328	1	1530	3	N	-0-				-0-
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	337	1	1596	3	N	-0-				-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	387	1	1508	3	N	-0-				-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	364	1	1589	3	N	-0-				-0-
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	392	1	1641	3	N	-0-				-0-

SMELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 235679		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEED RACER		WELL #: 2D		RRCID -> 239823		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-				-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 2		RRCID -> 090711		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726					
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				16
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				16
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				16
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-				16
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				16
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-				16

TANTON		WELL #: 2		RRCID -> 090789		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610							
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				8
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				8
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-				8
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-				8
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-				8
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				8

M O		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

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655											
SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1	C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4442	-	4462
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-					24
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-					24
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	N	-0-					24
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2	N	-0-					24
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	N	-0-					24
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-					24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	3360	-	3370	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	2	N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	2	N	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	2	N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	2	N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		36333		400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
AC EXPLORATION, LLC		003645													
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5333	-	5350	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-					-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-					-0-

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5302	-	5332	
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-					-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-					-0-
10	899 N	894	-0-	-5	-0-	-0-	894	2	N	-0-					-0-
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	-0-	853	2	N	-0-					-0-
12	899 N	875	-0-	-24	-0-	-0-	875	2	N	-0-					-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462													
DOSS		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489	-	5513	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC.		292000													
TANTON		WELL #:		1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447	-	5119	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

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
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2	N	-0-			-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2	N	-0-			-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2	N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-

GRAND PARTNERS (CONGL.) 36356 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 PARKS, J. W. "A" WELL #: 112T RRCID -> 172136 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANT SAND (3300) 36381 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC 072504
 NEWBY, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 281484 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751

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
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC 427412
 BURKHALTER A WELL #: 1H RRCID -> 289602 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794

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
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-

GOUGE WELL #: 1H RRCID -> 290101 COMPL. DATE 07/04/2020 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4174 - 9886

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624

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
08	4153 X	4153	-0-	-0- B	-0-	4130	2	23	9	Y	21	176
09	7088 X	7088	-0-	-0- B	-0-	7088	2			Y	-0-	176
10	6433 X	6433	-0-	-0- B	-0-	6433	2			Y	-0-	176
11	5820 X	5125	-0-	-695 B	-0-	5124	2	1	9	Y	1	177
12	7254 X	5862	-0-	-1392 B	-0-	5862	2			Y	-0-	177
01	7254 X	5821	-0-	-1433 B	-0-	5821	2			Y	-0-	177

GRANT (STRAWN, LOWER)				36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BYERS GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 4141 - 4159
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
							CODE	CODE	CODE	M		
08		1054 N	451	-0-	-603	-0-	451	3		N	-0-	63
09		1020 N	88	-0-	-932	-0-	88	3		N	-0-	63
10		1054 N	198	-0-	-856	-0-	198	3		N	-0-	63
11		450 N	276	-0-	-174	-0-	276	3		N	-0-	63
12		3100 N	6658	-0-	3558	3558	6658	3		N	-0-	63
01		3100 N	6300	-0-	3200	6758	6300	3		N	-0-	63

CLARK UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4472 - 4580
08		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3		N	-0-	-0-
09		420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3		N	-0-	-0-
10		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-	-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	-0-
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-	-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-	-0-

SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
WINSTON & REBA JONES				WELL #: 1		RRCID -> 134889		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4411 - 4440
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	-0-
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-	-0-
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
CARR, J. R. UNIT				WELL #: 2 C		RRCID -> 082148		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4372 - 7398
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
COLLINS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 085579		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 5777		PERF. 4550 - 4660
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
BENNETT				WELL #: 9604A		RRCID -> 170603		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 481		PERF. 464 - 481
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-
10		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-	-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-
*01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)		//CONT.//		36572 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PARKER			
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739													
BENNETT		WELL #:		9604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 486		PERF. 471 - 486					
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N		-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N		-0-					-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N		-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N		-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N		-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N		-0-					-0-
GREEN (CONGL.)				36629 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615													
SAYRE, ED		WELL #:		1		RRCID -> 130430		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4130 - 4148					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					135
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					135
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					135
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					135
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					135
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					135
GREEN, E. (DOSS)				36630 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782													
BOWMAN, DANIEL		WELL #:		1		RRCID -> 152308		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 2902 - 2920					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N		-0-					-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N		-0-					-0-
GREEN, S. (MISS.)				36637 650		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545													
SOUTH GREEN "53A"		WELL #:		1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4534 - 4540					
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N		-0-					42
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N		-0-					42
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N		-0-					42
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N		-0-					42
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N		-0-					42
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N		-0-					42
GREEN BRANCH (3300)				36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PARKER			
AETERNUM ENERGY, LLC				008596													
ODOM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462					
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N		-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N		-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N		-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N		-0-					-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N		-0-					-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N		-0-					-0-
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740										CNTY: PARKER			
GRAY		WELL #:		1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3652 - 3694					
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N		-0-					-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N		-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N		-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N		-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N		-0-					-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N		-0-					-0-

GREEN BRANCH (3300)		//CONT.//		36652 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC				714311							
WOOLSEY		WELL #:		1	RRCID -> 100991	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 3012	- 3018		
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
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		120
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80 3		Y	-0-		120
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		120
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84 3		Y	-0-		120
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-		120
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		120

DUDLEY				WELL #:	1	RRCID -> 267995	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH 2799	PERF. 2647	- 2799	
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-		-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-		-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-		-0-

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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANDERS				WELL #:	2	RRCID -> 123880	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 2802	- 2826	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
01	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		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
COCHRAN ESTATE		WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3	N	-0-			117
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	3	N	-0-			117
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			117
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			117
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			117
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			117

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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

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				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22

OIL AND GAS DIVISION

H.M.N. (CADDO)		37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		1992		659782							
BLACK, HAROLD		WELL #: 6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4314	3490	-0-	-824	-0-	3490	2	N	-0-		14
09	2580	1702	-0-	-878	-0-	1702	2	N	-0-		14
10	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-		14
11	2580	28	-0-	-2552	-0-	28	2	N	-0-		14
12	2666	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		14
01	2666	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908			
WRIGHT-HARRELL		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810			
AGNELL, W.A. "A"		WELL #: 1									
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-		-0-
09	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-		-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	746	-0-	-370	-0-	746	3	N	-0-		-0-

J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748			
08	496 N	320	-0-	-176	-0-	317	3	3 9	N	3	28
09	420 N	143	-0-	-277	-0-	143	3		N	-0-	28
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	28
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-	28
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	28
01	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3		N	-0-	27

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676			
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2 9	N	2	32
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1 9	N	1	33
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	752	3	7 9	N	6	39
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	712	3	7 9	N	6	45
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	717	3	9 9	N	8	53
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	631	3	14 9	N	13	66

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828												
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

08	310 N	295	-0-	-15	-0-	280	3	15	9	N	14	195
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-	195
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	304	3	15	9	N	14	209
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	232	3	8	9	N	7	216
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	284	3	15	9	N	14	43
01	310 N	115	-0-	-195	-0-	105	3	10	9	N	9	52

HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412												
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-	-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-	-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-	-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-	-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-	-0-
01	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3			N	-0-	-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A												
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487												
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-	-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-	-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAGAMAN (RANGER SAND) 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480												
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-	-0-
09	210 N	16	-0-	-194	-0-	16	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	234	-0-	234	-0-	234	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	179	-0-	179	-0-	179	3			Y	-0-	-0-
12	831 N	418	-0-	-413	-0-	418	3			Y	-0-	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-	-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
HAGAMAN (SOUTH) //CONT.// 239726																	
WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3				Y	-0-			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	33	33	3				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	26	-0-	26	59	59	26	3				Y	-0-			-0-
12		119 N	60	-0-	-59	-0-	-0-	60	3				Y	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3				Y	-0-			-0-

HAGAMAN (3500)																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
HAGAMAN (SOUTH) 239726																	
WELL #: 2 RRCID -> 105988 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542																	
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3				Y	-0-			-0-
09		150 N	15	-0-	-135	-0-	-0-	15	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	221	221	3				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	169	-0-	169	390	390	169	3				Y	-0-			-0-
12		785 N	395	-0-	-390	-0-	-0-	395	3				Y	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3				Y	-0-			-0-

REYNOLDS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488																	
08		651 N	516	-0-	-135	-0-	-0-	516	3				N	-0-			17
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3				N	-0-			17

HAGAMAN (SOUTH)																	
WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659																	
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-			-0-
09		150 N	11	-0-	-139	-0-	-0-	11	3				N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-			-0-
11		210 N	124	-0-	-86	-0-	-0-	124	3				N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-			-0-
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	3				N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGLER (CONGL.)																	
HILLTOP PETROLEUM LLC 38018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO																	
HAGLER 388911																	
WELL #: 1 RRCID -> 103807 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390																	
08		465 N	462	-0-	-3	-0-	-0-	462	2				N	-0-			157
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-			157
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2				N	-0-			157
11		450 N	434	-0-	-16	-0-	-0-	434	2				N	-0-			157
12		465 N	459	-0-	-6	-0-	-0-	459	2				N	-0-			157
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398												
MURDOCK NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWELL OIL & GAS		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SMITH, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			25
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			25
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			25
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			25
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BOGGS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			12
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			12
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			12
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			12
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			12
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.//		355586															
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	162795	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGS, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	162797	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A								
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					65
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					65
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					65
11		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					65
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					65
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65

THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A								
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS-MURDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514								
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					21
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					21
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					21
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					21

WOOTTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396						
FEE																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)			38822 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ESG RESOURCES LLC			101582										
PROSPER BEND GAS			WELL #: 3		RRCID -> 086488			COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HARDY (MARBLE FALLS)			39035 500		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851										
RANKIN, RAY			WELL #: 1		RRCID -> 102347			COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841			
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-	
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-	
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-	-0-	
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-	
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-	

RANKIN, RAY			WELL #: 2		RRCID -> 288660			COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818			
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-	
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-	
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-	-0-	
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-	
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	2	98 9	N	89 1	-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			
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-	-0-	
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-	-0-	
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-	-0-	
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-	-0-	
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-	-0-	
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-	-0-	

YOUNG			WELL #: 1		RRCID -> 061025			COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

RHYNE, J.V.			706379							CNTY: PALO PINTO			
GATLIN			WELL #: 2		RRCID -> 067993			COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22	

HARKEN (CONGLOMERATE)		//CONT.//		39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ROCKING "R" RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3491 - 3499
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)				39081 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
BEAN "A"				WELL #:	1 T	RRCID ->	100997	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4350 - 4468
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIET, L. (MISS.)				39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225									
CARAWAY, F. E.				WELL #:	1	RRCID ->	130833	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3390 - 3395
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			124
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			124
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			124
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			124
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			124
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			124

CARAWAY, F. E.				WELL #:	2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329 - 3340
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	475	2	2	9	N	2		191
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2		193
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	485	2	2	9	N	2		195
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	456	2	7	9	N	6	145 1	56
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	417	2	13	9	N	12		68
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		68

HARRIS, ROY L.				WELL #:	5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3743 - 3751
08	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	1598	2	13	9	N	12		12
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1371	2	39	9	N	35		47
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	2	24	9	N	22		69
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3	39 1	33
*12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1784	2	75	9	N	68		101
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		101

HART RANCH (CONGL. 4150)				39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222								
HART RANCH				WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		713 N	276	-0-	-437 B	-0-	276 2			N	-0-	-0-
09		210 N	142	-0-	-68 B	-0-	142 2			N	-0-	-0-
10		465 N	140	-0-	-325 B	-0-	140 2			N	-0-	-0-
11		270 N	120	-0-	-150 B	-0-	120 2			N	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-	-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT	-0-

HART RANCH 874				WELL #: 2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4130 - 4140		
08		62 N	51	-0-	-11 B	-3510	51 2			N	-0-	-0-
09		0 N	50	-0-	50 B	-3460	50 2			N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-3460				N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-3460				N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-3460				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460				N	NO RPT	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
LYON -B-				WELL #: 2		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

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		
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-	-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	44	44 1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HART RANCH 869				WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
HART RANCH 23				WELL #: 4		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118		
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. //CONT.//		830589														
HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
HART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454								
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	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								
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HART RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110								
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH (STRAWN)			//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.			//CONT.//		679595							
HART RANCH			WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952 PERF. 1400 - 1522	
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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

BOWDEN-BANE			WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1432 - 1494	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOVALL OPERATING CO.			824339			RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580 PERF. 1391 - 1450	
SINGLETON, JOE			WELL #:		6							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)			39408 630		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.			453142									
CHANEY, CHARLIE			WELL #:		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220 PERF. 2554 - 2584	
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2	N	-0-		-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		-0-

GREEN, WILEY T.			WELL #:		4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628 PERF. 2505 - 2597	
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2	N	-0-		-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-		-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-		-0-

GREEN, WILEY T.			WELL #:		1	RRCID ->	214840	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4540 PERF. 2603 - 2609	
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2	N	-0-		-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142												
CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	135 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580						
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864						
HART RANCH		WELL #: 8763												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500						
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921												
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239		GREEN, FLORENCE		WELL #:	1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2552 - 2604
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42	2	N	-0-	-0-			
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48	2	N	-0-	-0-			
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47	2	N	-0-	-0-			
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42	2	N	-0-	-0-			
12	62 N	46	-0-	-16	-0-			46	2	N	-0-	-0-			
01	62 N	38	-0-	-24	-0-			38	2	N	-0-	-0-			

STONEBRIAR OIL LLC		823774		DEATON, LAVERNE		WELL #:	1	RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	2748 - 2760
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2766 - 2830
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2464 - 2566
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2498 - 2504
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-			403	3	N	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-			308	3	N	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-			415	3	N	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-			212	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-			39801 500 253489		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
			WELL #:	1	RRCID ->	056652	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3470 - 0	
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES			39820 200 188579		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
			WELL #:	A 4	RRCID ->	104117	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	2173	PERF.	1094 - 1098	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN			40157 500 570410		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
			WELL #:	4	RRCID ->	138047	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2880 - 2910	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

HEROD (LAKE) JM INVESTMENTS, L.L.C. FREYSCHLAG			40728 500 427733		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
			WELL #:	2	RRCID ->	121918	COMPL. DATE	08/10/1986	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3040 - 3050	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES WAYWICK			767544					CNTY: HASKELL					
			WELL #:	2	RRCID ->	111282	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3058 - 3070	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEROD (LAKE)		//CONT.//		40728 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		HOPE		946964								
		WELL #:	1	RRCID ->	156651	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	3432	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)		40871 210		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		ELLIOT, R. B. "18"		453142							
		WELL #:	1801	RRCID ->	153916	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	2929	PERF. 2662 - 2672	
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2		Y	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-	-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)		40871 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		CROW		453142							
		WELL #:	G 1C	RRCID ->	150775	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4299	PERF. 4178 - 4202	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HIGH HOPES (MORRIS)		41131 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
BRIDWELL OIL CO.		BREWER, FLOYD		092480							
		WELL #:	4	RRCID ->	096372	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 3453 - 3457	
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-	-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		Y	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-	-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		Y	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		41446 400		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		388445							
		WELL #:	1	RRCID ->	017754	COMPL. DATE	11/20/1929	TOTAL DEPTH	3589	PERF. 3532 - 3546	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			544	555	1	707
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			381	727	1	361
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			296	180	1	477
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			189	181	1	485
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			586	541	1	530
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			1100	908	1	722

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	017755	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	3560 - 3600
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	017758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3608 - 3637
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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	017759	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3590 - 3632
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	017760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3598 - 3640
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616 - 3650
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
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3612 - 3661
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3530 - 3576
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3602 - 3634
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445													
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 213087		COMPL. DATE 04/27/2024		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3602 - 3640					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 21		RRCID -> 215143		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3620 - 3636					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 23		RRCID -> 215632		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3598 - 3628					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 20		RRCID -> 215668		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3587 - 3606					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 215670		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3626 - 3634					
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 215673		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3612 - 3622					
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 29		RRCID -> 221602		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3518 - 3530					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670
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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3632 - 3680
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3551 - 3568	
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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3538 - 3554	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3653 - 3658	
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3562 - 3582	
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG	WDRL	-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	
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3578 - 3624
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HITTSO (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
EL RENO ENERGY, LLC				250571								
HITTSO EARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4047 - 4060
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)				41979 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782								
TOMLIN, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	282132	COMPL. DATE	09/20/1974	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3928 - 3930
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY			42938 500 685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN								
			WELL #:	1	RRCID ->	097452	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	1482 - 1488						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) COOPER OIL & GAS, LLC FLAT ROCK			42973 250 175118		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD								
			WELL #:	1	RRCID ->	294751	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	4846 - 4856						
08		9300 X	3110	-0-	-6190	-0-	3109	2	1	9	N	1	83	1				49
09		6000 X	2425	-0-	-3575	-0-	2425	2			N	-0-						49
10		4929 X	3036	-0-	-1893	-0-	3036	2			N	-0-						49
11		3090 X	2696	-0-	-394	-0-	2696	2			N	-0-						49
12		3100 X	2463	-0-	-637	-0-	2463	2			N	-0-						49
01		3100 X	2170	-0-	-930	-0-	2170	2			N	-0-						49

P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"			631265							CNTY: BROWN								
			WELL #:	1	RRCID ->	183006	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4634 - 4758						
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, MERRICK "23"										CNTY: BROWN								
			WELL #:	1	RRCID ->	183008	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4861 - 4890						
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL			43032 500 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
			WELL #:	1 T	RRCID ->	080819	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3920 - 3929						
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-						-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-						-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-						-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-						-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-						-0-
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-						-0-

HOWELL										CNTY: BROWN								
			WELL #:	5	RRCID ->	283057	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3906 - 3928						
08		6231 X	3452	-0-	-2779	-0-	3452	2			N	-0-						63
09		3480 X	3439	-0-	-41	-0-	3439	2			N	-0-						63
10		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3685	2	183	9	N	166	60	1				169
11		3480 X	3425	-0-	-55	-0-	3419	2		6	9	N	5					174
12		3565 X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2				N	-0-					174
01		3875 X	3478	-0-	-397	-0-	3475	2		3	9	N	3					177

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

HRUBETZ (ELLEN)		43073 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4580 - 4592
SYKES, ALBERT "C"												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HRUBETZ (GRAY)		43073 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
EARTHBOUND RESOURCES LLC		238742		WELL #: 7		RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3804 - 3809
JOHNSON, RICHARD												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608
HICKMAN "13"												
08	744 N	500	-0-	-244	-0-	500	2	N	-0-			-0-
09	690 N	443	-0-	-247	-0-	443	2	N	-0-			-0-
10	558 N	96	-0-	-462	-0-	96	2	N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962
CRESLENN-PARISH												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDMAN, E. E.		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989
HUDMAN, E. E.												
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-

PARISH, W. A.		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974
PARISH, W. A.												
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-

HUMMEL (CADD)		43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
EVANS, DAVID		255545														
BURK, H. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

HYDE (CONGL.)		43957 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761														
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					123
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					123
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					123
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					123
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					123
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					123

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I. C. (CADD)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
GREENHAW, MORRIS R.		331530														
COURTNEY, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206														
LONG		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
CHENOWETH, GROVER		147397									
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199	
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
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		51
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		51
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		51
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		51

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206						CNTY: EASTLAND			
FOX, T.		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

FOX		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116	
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		204
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-		204
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-		204
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		204
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-		204
01	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	2	N	-0-		204

JD OPERATING MINCHEW		427405						CNTY: EASTLAND			
WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210			
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1 9	N	1	37
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2		N	-0-	37
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	428	2	1 9	N	1	38
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	38
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-	38
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-	37

LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-

IBEX (CADD O LIME)		44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX COMPTON		659782									
WELL #: 2		RRCID -> 017785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3364 - 3450			
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2		N	-0-	5
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	5
10	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2		N	-0-	5
11	750 N	341	-0-	-409	-0-	341	2		N	-0-	5
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-	5
01	620 N	152	-0-	-468	-0-	152	2		N	-0-	5

IBEX (CADD O LIME)		//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
COMPTON		WELL #: 3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3330 - 3358		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			-0-

COMPTON, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3525 - 3560		
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			10
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			10
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			10
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			10
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			10
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			10

WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3454 - 3470		
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-			-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			-0-
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-			-0-
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-			-0-
01	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-			-0-

GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473		PERF. 3504 - 3584		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-

JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625		PERF. 3377 - 3540		
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	N	12			75
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			75
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			75
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			75
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			75
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3			78

ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719		PERF. 3544 - 0		
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			72
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			72
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			72
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			72
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			72
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			72

VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH		3652		PERF. N/A		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			21
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			21
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			21
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			21
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			21
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.//		659782									
WILD				WELL #:	12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 - 3505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
12		155 N	69	-0-	-86	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01		186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2		N	-0-			-0-

ROBERTS				WELL #:	1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IBEX, EAST (CADDO LIME)				44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
ELLIOTT				WELL #:	3	RRCID ->	121467	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	3368 - 3450
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			37
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	832 3	1 9	N	1			38
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-			38
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	831 3	1 9	N	1			39
12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	854 3	1 9	N	1			40
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	686 3	1 9	N	1			41

PETEX				659782									
WILD				WELL #:	8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3419 - 3445
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
12		620 N	231	-0-	-389	-0-	231 2		N	-0-			-0-
01		713 N	390	-0-	-323	-0-	390 2		N	-0-			-0-

WILD-PARDEE				WELL #:	1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3506 - 3522
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITT OIL & GAS, INC.				921150									
ELLIOTT				WELL #:	1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	3380 - 3470
08		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2		N	-0-			-0-
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2		N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
11		330 N	250	-0-	-80	-0-	250 2		N	-0-			-0-
12		372 N	280	-0-	-92	-0-	280 2		N	-0-			-0-
01		372 N	254	-0-	-118	-0-	254 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								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS)		44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324														
MUSSELMAN 25B		WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2383 - 2386								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-

ILLES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442														
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124								
08	310 #	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					32
09	570 #	160	-0-	-410	-0-	160	2			N	-0-					32
10	589 #	175	-0-	-414	-0-	175	2			N	-0-					32
11	570 #	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					32
12	558 #	298	-0-	-260	-0-	298	2			N	-0-					32
01	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					32

GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200								
08	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					5
09	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					5
10	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					5
11	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					5
12	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					5
01	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					5

CUSTARD - PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	12	4	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	16	4	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.//		102442								
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						175
09	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2					175
10	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2					175
11	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	2					175
12	14B2 EXT	2	-0-	2	13	2	2					175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13							175

DELTA OIL & GAS LTD.				213703	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
ILES, G. H. "B"				3	RRCID ->	169210	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4035 - 4037
08	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3					-0-
09	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3					-0-
10	1116 #	894	-0-	-222	-0-	894	3					-0-
11	1080 #	861	-0-	-219	-0-	861	3					-0-
12	1116 #	967	-0-	-149	-0-	967	3					-0-
01	1116 #	971	-0-	-145	-0-	971	3					-0-

ILES, G. H.				WELL #:	11	RRCID ->	219662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3974 - 3980
08	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3						-0-
09	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3						-0-
10	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3						-0-
11	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	3						-0-
12	899 #	889	-0-	-10	-0-	889	3						-0-
01	899 #	889	-0-	-10	-0-	889	3						-0-

ILES, G.H. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	219664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4036 - 4042
08	1209 #	1038	-0-	-171	-0-	1038	3						-0-
09	1110 #	814	-0-	-296	-0-	814	3						-0-
10	1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3						-0-
11	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3						-0-
12	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3						-0-
01	1302 #	1197	-0-	-105	-0-	1197	3						-0-

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	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	156	-0-	-204	-0-	156	3						-0-
10	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	3						-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3						-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3						-0-
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3						-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3						-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3						-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3						-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3						-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3						-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 221384		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039			
M	O	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		
08	1984 N	1863	-0-	-121 B	-0-	1863 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1890 N	1827	-0-	-63 B	-0-	1827 3	N	-0-		-0-		
10	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3	N	-0-		-0-		
11	1800 N	1797	-0-	-3 B	-0-	1797 3	N	-0-		-0-		
12	1891 N	1826	-0-	-65 B	-0-	1826 3	N	-0-		-0-		
01	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3	N	-0-		-0-		

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971			
08	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-		
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-		
11	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 3	N	-0-		-0-		
12	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3	N	-0-		-0-		
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-		-0-		

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064			
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-		
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-		
11	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-		
12	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-		
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-		

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
08	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-		-0-		
10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-		-0-		
11	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-		-0-		
12	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-		-0-		
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-		-0-		

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
08	558 N	436	-0-	-122 B	-0-	426 3	10 9 N	9		46		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	382	-0-	-158 B	-0-	380 3	2 9 N	2		48		
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	586 3	20 9 N	18	54 1	12		
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	550 3	9 9 N	8		20		
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	565 3	12 9 N	11		31		
01	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	550 3	11 9 N	10		41		

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
08	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	495 3	34 9 N	31		97		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	491 3	45 9 N	41		138		
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	499 3	41 9 N	37		175		
11	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	487 3	43 9 N	39		214		
12	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	496 3	34 9 N	31	171 1	74		
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	535 3	43 9 N	39		113		

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	865	3	8	9	N	7	145
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	901	3	2	9	N	2	147
10	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	909	3	2	9	N	2	32
11	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	881	3	7	9	N	6	38
12	930 N	766	-0-	-164	B	-0-	758	3	8	9	N	7	45
01	899 N	740	-0-	-159	B	-0-	733	3	7	9	N	6	51

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036				
08	558 N	471	-0-	-87	B	-0-	453	3	18	9	N	16	57
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	456	-0-	-54	B	-0-	441	3	15	9	N	14	71
10	496 N	454	-0-	-42	B	-0-	436	3	18	9	N	16	87
11	450 N	412	-0-	-38	B	-0-	395	3	17	9	N	15	102
12	465 N	451	-0-	-14	B	-0-	429	3	22	9	N	20	36
01	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	461	3	29	9	N	26	62

ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084				
08	1395 N	1312	-0-	-83	B	-0-	1294	3	18	9	N	16	57
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	1272	-0-	-48	B	-0-	1255	3	17	9	N	15	72
10	1302 N	1290	-0-	-12	B	-0-	1273	3	17	9	N	15	87
11	1260 N	1246	-0-	-14	B	-0-	1228	3	18	9	N	16	103
12	1302 N	1271	-0-	-31	B	-0-	1250	3	21	9	N	19	36
01	1302 N	1266	-0-	-36	B	-0-	1237	3	29	9	N	26	62

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284											
STERLING		WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
STUART, J.N. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988											
STUART ESTATE "49"		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993			TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832				
08	29 N	29	-0-	-0-		-0-	29	2			N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	2			N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT	-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988							
STUART ESTATE "61"		WELL #:		2	RRCID -> 151725	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3626	- 3638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61"		WELL #:		4	RRCID -> 201365	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3550	- 3576		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		//CONT.//	44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
			526262	WELL #:	1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4024 - 4032	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		372 N	348	-0-	-24	-0-		348	2		N	-0-		22
09		330 N	318	-0-	-12	-0-		318	2		N	-0-		22
10		372 N	304	-0-	-68	-0-		304	2		N	-0-		22
11		330 N	297	-0-	-33	-0-		297	2		N	-0-		22
12		341 N	283	-0-	-58	-0-		283	2		N	-0-		22
01		310 N	273	-0-	-37	-0-		273	2		N	-0-		22

THOMPSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4001 - 4010	
08		186 N	183	-0-	-3	-0-		183	2		N	-0-		-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-		167	2		N	-0-		-0-
10		186 N	160	-0-	-26	-0-		160	2		N	-0-		-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-		156	2		N	-0-		-0-
12		186 N	149	-0-	-37	-0-		149	2		N	-0-		-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-		144	2		N	-0-		-0-

THOMPSON B				WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4012 - 4026	
08		496 N	458	-0-	-38	-0-		458	2		N	-0-		44
09		480 N	451	-0-	-29	-0-		451	2		N	-0-		44
10		465 N	463	-0-	-2	-0-		463	2		N	-0-		44
11		450 N	390	-0-	-60	-0-		390	2		N	-0-		44
12		465 N	446	-0-	-19	-0-		446	2		N	-0-		44
01		465 N	450	-0-	-15	-0-		450	2		N	-0-		44

THOMPSON '40'				WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3944 - 3956	
08		403 N	385	-0-	-18	-0-		385	2		N	-0-		-0-
09		360 N	352	-0-	-8	-0-		352	2		N	-0-		-0-
10		403 N	336	-0-	-67	-0-		336	2		N	-0-		-0-
11		360 N	329	-0-	-31	-0-		329	2		N	-0-		-0-
12		372 N	313	-0-	-59	-0-		313	2		N	-0-		-0-
01		341 N	302	-0-	-39	-0-		302	2		N	-0-		-0-

THOMPSON C				WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966 - 3976	
08		2666 X	2621	-0-	-45	-0-		2621	2		N	-0-		-0-
09		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-		2520	2		N	-0-		-0-
10		2604 X	2602	-0-	-2	-0-		2602	2		N	-0-		-0-
11		2550 X	2506	-0-	-44	-0-		2506	2		N	-0-		-0-
12		2635 X	2608	-0-	-27	-0-		2608	2		N	-0-		-0-
01		2635 X	2540	-0-	-95	-0-		2540	2		N	-0-		-0-

GALE 39				WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868 - 3876	
08		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2		N	-0-		-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-		-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-		-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-		-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-		-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2		N	-0-		-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	AMT	BALANCE

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #:	10	RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3710	-	3718
J.R. COODY 'A'															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:	1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4022	-	4028
COODY 40															
08	251 N	50	-0-	-201	-0-	-0-	50	2		Y	-0-				-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2		Y	-0-				-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		Y	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2		Y	-0-				-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	2		Y	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

IRSFIELD (CONGL)		44774 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #:	1	RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3762	-	3819
JIANT-HINKSON															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		WELL #:	1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF.	3650	-	3658
IRSFELD ET AL															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ISENHOWER (DUFFER)		44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #:	3	RRCID ->	102356	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871	PERF.	3786	-	3800
ISENHOWER, JOHN D. "A"															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:	1	RRCID ->	105616	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3797	-	3812
EARP															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

OIL AND GAS DIVISION

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
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35

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	
08 403 N	314	-0-	-89	-0-	36	1	278	3	N	-0-
09 360 N	313	-0-	-47	-0-	32	1	281	3	N	-0-
10 341 N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	3	N	-0-
11 345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	N	-0-
12 377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	N	-0-
01 380 N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	3	N	-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	AMT	CODE
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1
10 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1
11 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1
12 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1
01 0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1

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	
08 DLQ G-10	448	-0-	448	B	1186	448	3	Y	-0-	10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1186							
09 1574 N	388	-0-	-1186	B	-0-	388	3	Y	-0-	10
10 460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3	Y	-0-	10
11 471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	Y	-0-	10
12 403 N	376	-0-	-27	B	-0-	376	3	Y	-0-	10
01 465 N	400	-0-	-65	B	-0-	400	3	Y	-0-	10

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
08 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

ITTTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4368 - 4387
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

08	DLQ	G-10	332	-0-	332 B	1065	332	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1065									
09	1496	N	431	-0-	-1065 B	-0-	431	3				-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3				-0-
11	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3				-0-
12	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3				-0-
01	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3				-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IVAN (CONGL. 4000)				44838 400	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	221564	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4068 - 4073
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2				-0-
09	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1919	2				-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2				-0-
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2				-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2				-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2				-0-

IVAN (DUFFER)				44838 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238009	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3990 - 4020
08	15685		14275	-0-	-1410	-0-	14275	2				-0-
09	15172		13811	-0-	-1361	-0-	13811	2				-0-
10	12865		14341	-0-	1476	1476	14265	2	76	9	N	69
11	16718		13846	-0-	-2872	-0-	13837	2	9	9	N	8
12	15817		14439	-0-	-1378	-0-	14436	2	3	9	N	3
01	14530	R	14530	-0-	-0-	-0-	14528	2	2	9	N	2

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
08	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2				42
09	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2				42
10	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2				42
11	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2				42
12	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2				42
01	1147	#	144	-0-	-1003	-0-	144	2				42

WALKER "1050"		WELL #:		1	RRCID ->	292263	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3795 - 3796
08	372	#	236	-0-	-136	-0-	236	2				-0-
09	360	#	234	-0-	-126	-0-	234	2				-0-
10	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2				-0-
11	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	2				-0-
12	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2				-0-
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2				-0-

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782									
MORELAND "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4014 -	4026	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	620 N	412	-0-	-208	-0-	412	2	N	-0-		118
09	600 N	230	-0-	-370	-0-	230	2	N	-0-		118
10	589 N	224	-0-	-365	-0-	224	2	N	-0-		118
11	390 N	110	-0-	-280	-0-	110	2	N	-0-		118
12	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2	N	-0-		118
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2	N	-0-		118

MORELAND "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4037 -	4045	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-

FORD, REBA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4156 -	4170	
08	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2	N	-0-		19
09	1350 N	862	-0-	-488	-0-	862	2	N	-0-		19
10	1395 N	977	-0-	-418	-0-	977	2	N	-0-		19
11	1290 N	936	-0-	-354	-0-	936	2	N	-0-		19
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		19
01	992 N	647	-0-	-345	-0-	647	2	N	-0-		19

MCCRACKEN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4134 -	4186	
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	813	-0-	-241	-0-	813	2	N	-0-		-0-
11	930 N	266	-0-	-664	-0-	266	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	340	-0-	-900	-0-	340	2	N	-0-		-0-
01	806 N	355	-0-	-451	-0-	355	2	N	-0-		-0-

MCDANIEL "1054"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4020 -	4030	
08	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1289	2	41 9 N	37		147
09	1290 N	338	-0-	-952	-0-	332	2	6 9 N	5		152
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1268	2	21 9 N	19	133 1	38
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1249	2	24 9 N	22		60
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1271	2	59 9 N	54		114
01	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1244	2	4 9 N	4		118

GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4034 -	4060	
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2	N	-0-		79
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2	N	-0-		79
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		79
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	2	N	-0-		79
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		79
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2	N	-0-		79

GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4076 -	4110	
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-		-0-
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	N	-0-		-0-
10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-		-0-
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-		-0-
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	-0-		-0-
01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
KENNEDY "1064" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242480	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3954	- 4028	
M	O	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
KENNEDY "1065" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250617	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3940	- 3948	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REA-CORBETT "1072" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 259727	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4126	- 4148	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
J.B.T. (CONGLOMERATE)				44924 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965						
MILLION				WELL #: 3	RRCID -> 112338	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3956	- 3964	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
BONNIE				WELL #: 1	RRCID -> 272376	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3501	- 3508	
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123 2		N	-0-	-0-
09	3750 X	2793	-0-	-957	-0-	2793 2		N	-0-	-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2		N	-0-	-0-
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2		N	-0-	-0-
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		N	-0-	-0-
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT	-0-
BONNIE				WELL #: 1 A	RRCID -> 285363	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3547	- 3564	
08	2824 X	2818	-0-	-6	-0-	2818 2		N	-0-	36
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2837 2	6 9	N	5	41
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-	41
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-	41
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2		N	-0-	41
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	41

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	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 #: RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 REED WELL #: RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HARRISON, B. "A" WELL #: RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON, B. "B" WELL #: RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JMM (CANYON) 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 KATSCO ENERGY, INC. 451645
 MCLAUGHLIN WELL #: RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	870 #	179	-0-	-691	-0-	179	3			N	-0-			-0-
10	868 #	277	-0-	-591	-0-	277	3			N	-0-			-0-
11	750 #	518	-0-	-232	-0-	518	3			N	-0-			-0-
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
01	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-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	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
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			92
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			92
10	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			92
11	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			92
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			92
01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			92

MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992		
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			188
09	270 #	77	-0-	-193	-0-	77	3			N	-0-			188
10	279 #	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-			188
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-			188
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			188
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			188

JMM (CANYON,UPPER)				45110 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN							
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
JAMESON,JAHEW "B"		WELL #:		1	RRCID ->	128369	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	5780 - 6050		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JMM (CANYON REEF)				45110 505	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
PRICE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	295323	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	45	-0-	45	2188	45	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	26	-0-	26	2214	26	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	39	-0-	39	2253	39	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	41	-0-	41	2294	41	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	78	-0-	78	2372	78	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	57	-0-	57	2429	57	3			N	-0-			-0-

PRICE "A"		WELL #:			RRCID ->	297330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1898 - 1914		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J M M, SOUTH (COOK)				45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN							
VANCO OIL & GAS CORP.				881484										
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID ->	092761	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5702 - 5710		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
01	H15 VIOL	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 #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 - 5797			
M	O	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
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
01	H15 VIOL	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			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
01	H15 VIOL	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			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
01	H15 VIOL	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			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
01	H15 VIOL	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			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 CK5 SERVICES LLC 100898
 PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

08	DLQ G-10	188	-0-	188	548	188	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	167	-0-	167	715	167	2		Y	-0-			-0-
10	877 R	162	-0-	-715	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

D.N.I. 221589
 PHILLIPS, J. W. WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017

K & W VANPELT COMPANY 448748
 JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2024

OTEX LLC 628115
 STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2144				N	NO RPT			36

M O		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

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN
OTEX LLC		//CONT.//		628115					
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190					
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-
09	90 #	11	-0-	-79	-0-	11 3	N	-0-	-0-
10	93 #	23	-0-	-70	-0-	23 3	N	-0-	-0-
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129 3	N	-0-	-0-
12	186 #	137	-0-	-49	-0-	137 3	N	-0-	-0-
01	186 #	128	-0-	-58	-0-	128 3	N	-0-	-0-

J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION				022922					
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3905 - 3908

08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-

CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-	20
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	20
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	20
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-	20
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-	20
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	20

CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-	57
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-	57
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-	57
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-	57
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	Y	-0-	57
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-	57

CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2	Y	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250) BIG STAR EXPLORATION ROGERS		45214 250 070442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 8		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4222 - 4234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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		
08	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	2	N	-0-			62
09	210 N	18	-0-	-192	-0-	18	2	N	-0-			62
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			62
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			62
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			62
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			62
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #: 77D		RRCID -> 101490		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 4382		PERF. 4325 - 4332		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #: 1502		RRCID -> 267903		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 4340 - 4344		
08	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2	N	-0-			23
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			23
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			23
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			23
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			23
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			23
PARKS, RHONE INC. JORDAN, TOM -B-		641520		RRCID -> 096647		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4237		PERF. 4155 - 4164		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
11	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
MATHIS				WELL #:	1 T	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	3976 - 3981		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO						
ANACONDA				WELL #:	1	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4038 - 4042	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			21
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			21
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			21
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			21
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

RHODES RANCH				WELL #:	3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4120 - 4127	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023				CNTY: PALO PINTO						
RHODES W. J. B				WELL #:	4	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF.	2046 - 2140	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029	- 2044		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PADGETT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	- 2428		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PADGETT RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	- 2426		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629			CNTY: PALO PINTO				
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	- 2228		
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
10	62	N	64	-0-	2	-0-	64 2	N	-0-		-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
 MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

M O	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
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2				N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-			-0-
10	62 N	74	-0-	12	-0-	74	2				N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2				N	-0-			-0-
10	62 N	74	-0-	12	-0-	74	2				N	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2				N	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2				N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2				N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			-0-
10	62 N	71	-0-	9	-0-	71	2				N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			-0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2				N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			-0-
10	62 N	81	-0-	19	-0-	81	2				N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2				N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645												
PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE												
SIMP CO OIL & GAS 783485												
WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209												

08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, KELLY 929355												
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191												

08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												

08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												

08	11 #	10	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-	10	3			-0-
09	12 #	-0-	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					-0-
10	12 #	10	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-	10	3			-0-
11	12 #	11	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-	11	3			-0-
12	12 R	12	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			-0-
01	10 #	8	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-	8	3			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554												

08	355 R	355	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			-0-
09	390 R	390	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			-0-
10	388 R	388	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			-0-
11	365 R	365	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			-0-
12	370 R	370	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			-0-
*01	374 R	374	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			-0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
 GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
12	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
*01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

08	186 #	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			-0-
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01	217 #	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			-0-
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570
 RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005

MISSION ENERGY INC. 570410
 RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013

OIL AND GAS DIVISION

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN				
		WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
J. L. MORRIS		WELL #:	1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE 08/04/1927		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BENNIE, TERRY		WELL #:	1	RRCID -> 101553	COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)					45698 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
MILLER, ALVIN L.					567641										
MILLER, ALVIN L.				WELL #:	1	RRCID ->	089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF.	860	-	864
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JANET (GRAY 2600)					45708 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
MISSION ENERGY INC.					570410										
YOUNG, ROY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614	-	2670
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				157
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				157
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				157
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				157
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				157

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	BALANCE	
JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410												
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623	-	2650		
08	T. A.	3	-0-	3	47	3	3	N	-0-	-0-						
09	T. A.	4	-0-	4	51	4	3	N	-0-	-0-						
10	T. A.	3	-0-	3	54	3	3	N	-0-	-0-						
11	T. A.	4	-0-	4	58	4	3	N	-0-	-0-						
12	T. A.	3	-0-	3	61	3	3	N	-0-	-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	61			N	NO RPT	-0-						
YOUNG, ROY DEANE				949387												
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609	-	2614		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
JAYMA RHEA (MISS.)				45967 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX				659782												
MATTHEWS "20"		WELL #:		1	RRCID ->	165948	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4301	-	4401		
08	4356	2302	-0-	-2054	-0-	2299	2	3	9	N	3				103	
09	240	-0-	-0-	-240	-0-					N	4				107	
10	248	1518	-0-	1270	1270	1518	2			N	-0-				107	
11	3448	1209	-0-	-2239	-0-	1206	2	3	9	N	3				110	
12	2788	964	-0-	-1824	-0-	955	2	9	9	N	8				118	
01	816 R	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2				120	
JENNIE FAYE (DUFFER)				46170 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
D.J. & T. ENERGY				196227												
LUTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	182904	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3966	-	3980		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT	-0-						
JENNIFER (DUFFER)				46176 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682												
MOORE JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	261284	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	4359	PERF.	4053	-	4055		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						

JERALD CECIL (CADDO) EXLCO, INC. BOYD, G. G. "B"		46244 500 256985		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #:	1	RRCID ->	140714	COMPL. DATE	02/00/1972	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3900 - 3910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) BACON ENERGY GRAY, L. Z.		46308 900 042398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	1	RRCID ->	110891	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3538 - 3543			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JETT (DUFFER) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		46320 400 058851		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	2	RRCID ->	130755	COMPL. DATE	10/17/1983	TOTAL DEPTH	3422	PERF.	3103 - 3150			
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	Y	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. QUAIL HOLLOW		302025		RRCID ->		287788		COMPL. DATE		06/21/1977		TOTAL DEPTH		3320 PERF. N/A	
		WELL #:	2												
08	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-					-0-	

JILL (CONGL. N) BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. ASHBY 5X		46356 400 102442		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1A	RRCID ->	127158	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	4050 - 4056			
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-					-0-

HARALSON, ELLA		WELL #:		1		RRCID ->		139229		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4126 PERF. 4088 - 4103	
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-					13			
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	N	-0-					13			
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-					13			
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-					13			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					13			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-					13			

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
 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) 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
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			43
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2		N	-0-			43
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2		N	-0-			43
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			43
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			43
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			43

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC 100587
 MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

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

08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2		N	-0-			-0-
10	434 N	235	-0-	-199	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	420 N	228	-0-	-192	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	403 N	196	-0-	-207	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-			-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				
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
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	2		55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		57
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	59
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	599	3	11	9	N	10	69
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	2	71
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	-0-
											71 1	

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				
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-		-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-		-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-		-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-		-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-		-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.)		47012 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 184507		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996				
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		Y	-0-		10
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-		10
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-		10
11	840 N	229	-0-	-611	-0-	229	2		Y	-0-		10
12	620 N	157	-0-	-463	-0-	157	2		Y	-0-		10
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013												

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HUNTER ENERGY, INC.		418929										
RIEBE, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 144530		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 03/28/23												

JONES COUNTY REGULAR (GAS)		47113 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
HODO		WELL #: 1		RRCID -> 267249		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 3970 - 4370		
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)		47222 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251										
WHITTENBURG J		WELL #: 1		RRCID -> 275744		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4176 - 4188		
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
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			99
09	510 N	23	-0-	-487	-0-	23	3	N	-0-			99
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			99
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			99
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			99
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3	N	-0-			99

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 3112 - 3120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 3128 - 3200		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

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		
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
08	14B2 EXT	63	-0-	63	5464	63	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	66	-0-	66	5530	66	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	5597	67	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	61	-0-	61	5658	61	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5658			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5658			N	NO RPT			-0-

THOMPSON JOSH		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	2	-0-	2	492	2	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2	494	2	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	496	2	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	54	-0-	54	550	54	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	550			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	550			N	NO RPT			-0-

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

JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
CDJ OIL CO.		140598									
THOMPSON, JOSH		WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4344 - 4369	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	62	-0-	62	5482	62	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	66	-0-	66	5548	66	3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	5615	67	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	5631	16	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5631			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5631			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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010			N	-0-		-0-

JOSHUA (CONGL)		47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.		511345									
HUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373	
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-		-0-
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-		-0-

HUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599	
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-

PLACE OIL AND GAS CO.		667700		ASSOCIATED		N/A		CNTY: THROCKMORTON			
CARROLL, BOB		WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212	
08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

JUDY (CADD)		47516 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
SALTY LIME ENERGY, LLC		744508									
MATTHEWS 70		WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615 - 4625	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

KAY (CADDO) 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

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	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

08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			70
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			70
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			70
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			70
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			70
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEECHI CREEK (2100) //CONT.// 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 COLLEEN WELL #: 4 RRCID -> 292301 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 2056 - 2064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
 KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

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

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

KESSLER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3723 - 3757		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEVIN (ATOKA 4470)		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4500 - 4508		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	N	-0-	-0-
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	N	-0-	-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	N	-0-	-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	N	-0-	-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	2	N	-0-	-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	21	1	40	2	N	-0-	-0-

HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4376 - 4380		
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	N	-0-	-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-	-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-	-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-	-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	N	-0-	-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	2	N	-0-	-0-

KIDD (STRAWN, UPPER)		49171 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CROWN EQUIPMENT CO.		191534										
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1770 - 1784		
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-

KIGHT (CONGL 3750)		49180 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 111770		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3749 - 3754		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	236 3		N	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-			-0-
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3		N	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	143 3	50 9	N	45			85
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	238 3	43 9	N	39			124
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	259 3	39 9	N	35			159
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	253 3	41 9	N	37	173 1		23
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	256 3	45 9	N	41			64
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	243 3	41 9	N	37			101

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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631		
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-

B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840		
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
12	93 #	28	-0-	-65	-0-	28 3		N	-0-			-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-

BRAZOS-FISH		WELL #: 1		RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING-TINDALL (MISS.)		49440 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
TINDALL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 137606		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 3855		PERF. 3590 - 3650					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TINDALL III		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3610 - 3626					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 217131		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 3594 - 3599					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
KEATING ENERGY, INC.		453142													
HARRIS, MAGGIE		WELL #: 7		RRCID -> 192984		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 4252 - 4272					
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ABX OIL & GAS, INC.		003646													
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137		PERF. 2366 - 2394					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KIRK
BURNS, LOUISE
BURNES, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
111067
WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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

08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	600 N	1	-0-	-599	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SO OPERATING COMPANY
RHODES-SOUTH

800281
WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

WHITLEY, RAYMOND
WHITLEY, RAYMOND

920489
WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (LAKE SAND)
SO OPERATING COMPANY
CITY OF CISCO

49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
800281
WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

08	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
 BURGESS-MANNING WELL #: RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016												

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT			10
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT			10
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT			10
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT			10
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT			10
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT			10

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

08	310	N	229	-0-	-81	-0-	220	3	9	9	N	8	43
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	226	3	9	9	N	8	51
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	250	3	9	9	N	8	59
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	194	3	7	9	N	6	65
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	194	3	6	9	N	5	70
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	221	3	6	9	N	5	75

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-	-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-	-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-	-0-
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-	-0-
12	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-	-0-
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-	-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-	-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-	-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-	-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-	-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-	-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-	-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

08	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-	-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-	-0-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-	-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-	-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-	-0-
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-	-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KOKOMO CADD0 (CADD0)				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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
LYNDEN		WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 - 3287	
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FINIS UNIT				2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3482	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
MAUELLE		WELL #:		2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2632	-	2874
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		0 N	915	-0-	915	-0-	915	3	N	-0-			-0-	
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			-0-	
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			-0-	
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-			-0-	
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KOKOMO CADDO (DUFFER)				50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
JOINER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	198972	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3192	-	3278
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

W.D. BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3194	-	3250
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45		

MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240	-	3272
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			33		
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1 9 N	1			34		
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2 9 N	2			36		
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2 9 N	2			38		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		

CRAIGHEAD				WELL #:	5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342	-	3356
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			92		
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			92		
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			92		
*11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			92		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92		

KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761										
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862	-	3869
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-			-0-	
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-	
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-	
*01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-	

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761												
HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3843 - 3852					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-			56	2		N	-0-				-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	2		N	-0-				-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56	2		N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-			60	2		N	-0-				-0-

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 3862 - 3867					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-			6	2		N	-0-				-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58	2		N	-0-				-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54	2		N	-0-				-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56	2		N	-0-				-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61	2		N	-0-				-0-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718					
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-			127	2		N	-0-				-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-			7	2		N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-			29	2		N	-0-				-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26	2		N	-0-				-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27	2		N	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2		N	-0-				-0-

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802					
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-			106	2		N	-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-			120	2		N	-0-				-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-			17	2		N	-0-				-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-			16	2		N	-0-				-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2		N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-			18	2		N	-0-				-0-

KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN									
CXL ENERGY LLC		195770														
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KROOKED RIVER (CADDO) 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
STOVALL OPERATING CO. 824339
HENDRICK T-21 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			24
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			24
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			24
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 2		N	-0-			24
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-			24
01	465 N	287	-0-	-178	-0-	287 2		N	-0-			24

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES, ROBERT L 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL OPERATING, INC. 684501
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	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
08		31 N	31	-0-	-0-		31	2	N	-0-		59
09		30 N	15	-0-	-15		15	2	N	-0-		59
10		131 N	131	-0-	-0-		131	2	N	-0-		59
11		134 N	134	-0-	-0-		134	2	N	-0-		59
12		85 N	85	-0-	-0-		85	2	N	-0-		59
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		59

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222					CNTY: PARKER			
JOHNSTON UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	084681	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4280 - 4328
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
08	DLQ	G-10	285	-0-	285	535	285	3	Y	-0-		-0-
09		617 N	82	-0-	-535		82	3	Y	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0-		134	3	Y	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-		120	3	Y	-0-		-0-
12		93 N	56	-0-	-37		56	3	Y	-0-		-0-
01		124 N	63	-0-	-61		63	3	Y	-0-		-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER)				50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
LOWRANCE INC.				511345								
EMFINGER, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	117254	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3720 - 3724
08		244 N	244	-0-	-0-		244	3	N	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-		170	3	N	-0-		-0-
10		287 N	287	-0-	-0-		287	3	N	-0-		-0-
11		267 N	267	-0-	-0-		267	3	N	-0-		-0-
12		285 N	285	-0-	-0-		285	3	N	-0-		-0-
*01		298 N	298	-0-	-0-		298	3	N	-0-		-0-

EMFINGER, B.				WELL #:	1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3730 - 3732
08		2728 #	2300	-0-	-428		2296	3	4 9	N	4	70
09		2709 R	2709	-0-	-0-		2709	3		N	-0-	70
10		2759 #	2559	-0-	-200		2553	3	6 9	N	5	75
11		2670 #	2491	-0-	-179		2487	3	4 9	N	4	79
12		2790 #	2661	-0-	-129		2654	3	7 9	N	6	85
01		2790 #	2604	-0-	-186		2595	3	9 9	N	8	93

ZAGAVA, LLC				950456					CNTY: STEPHENS			
LORD, JESSIE				WELL #:	1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 3720 - 3724
08		3423	3423	-0-	-0-		3423	2		N	-0-	-0-
09		2489 R	2489	-0-	-0-		2489	2		N	-0-	-0-
10		2558 R	2558	-0-	-0-		2558	2		N	-0-	-0-
11		2550	2329	-0-	-221		2329	2		N	-0-	-0-
12		2635	2543	-0-	-92		2543	2		N	-0-	-0-
01		2635	1578	-0-	-1057		1578	2		N	-0-	-0-

L. C. CLEVINGER (STRAWN)			50481 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
ZAGAVA, LLC			950456									
LORD, JESSIE			WELL #: 3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 3833		PERF. 2024 - 2028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

L. G. COOK (MISS.)			50500 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
KROH OPERATING LLC			478245									
MATTHEWS TRUST "14"			WELL #: 1		RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4926 - 4942	
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
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

L & H (STRAWN)			50504 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
CHAPPARAL OPERATING CO.			146225									
FERRELL, L.T.			WELL #: 1		RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 2348 - 2376	
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
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-		30
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-		30
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		30
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		30
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		30
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)			50515 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
MCCREA HEIRS "A"			WELL #: 5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4200 - 4216	
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
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-		-0-

L 7 H (MARBLES FALLS)			50606 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN		
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.			504707									
LOCKER			WELL #: 1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964		PERF. 911 - 936	
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LACASA (MARBLE FALLS)		51170 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.		112251										
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 3800 - 3810		
M	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
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-		19
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-		19
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		19
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-		19
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-		19
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		188579										
MCFARLANE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2692		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REACH OIL		695802										
WHITE, ODIS		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A		
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280		
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-

LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		188579										
HOOD, BUFORD		WELL #: 1A		RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2239 - 2266		
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)		51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
BROWN, LEAH		WELL #: 2		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3729 - 3737		
08		186 #	112	-0-	-74	-0-	112 2		N	-0-		-0-
09		180 #	112	-0-	-68	-0-	112 2		N	-0-		-0-
10		155 #	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-		-0-
11		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
12		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
01		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS)		51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WINDOW OPERATING CO., THE		931621														
HEMPHILL 83		WELL #: 7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525								
M	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER)		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		022922														
WILLIAMSON, J.		WELL #: 4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398								
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-						10
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-						10
10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-						10
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-						10
12	12	#	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-						10
01	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-						10

WILLIAMSON, J.		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						115

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570								
TINDALL "D"		WELL #: 1D														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

TINDALL II		WELL #: 3		RRCID -> 124407		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

TINDALL SOUTH		WELL #: 3		RRCID -> 124629		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544								
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			8
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			8
10	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			8
11	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			8
12	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-			8
01	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-			8

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430	
M	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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	
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		1 R	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		2 R	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			24
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10		5 R	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			24
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			24

MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540	
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		3 R	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

MAZELL "F"				WELL #:	1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559	
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		2 R	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
FINLEY, CATHERN				268650										
FINLEY J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JD OPERATING				427405										
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 -	3500
08	620	#	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09	600	#	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-			-0-
10	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
11	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
12	620	#	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-
01	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162										
FREYSCHLAG				WELL #:	1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 -	3415
08	DLQ	G-10	113	-0-	113	267	111	3	2	9	Y	2		13
09	DLQ	G-10	121	-0-	121	388	121	3			Y	-0-		13
10	DLQ	G-10	129	-0-	129	517	119	3	10	9	Y	9		22
11	647	R	130	-0-	-517	-0-	123	3	7	9	Y	6		28
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-		28
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		28

FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 -	3446
08	DLQ	G-10	358	-0-	358	634	356	3	2	9	Y	2		13
09	DLQ	G-10	297	-0-	297	931	297	3			Y	-0-		13
10	DLQ	G-10	289	-0-	289	1220	281	3	8	9	Y	7		20
11	1439	R	219	-0-	-1220	-0-	213	3	6	9	Y	5		25
12	372	#	216	-0-	-156	-0-	216	3			Y	-0-		25
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		25

CLABORN				WELL #:	1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 -	3423
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

GANN				WELL #:	3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 -	3620
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20

LAKE LEON (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. GANN		//CONT.// 51491 300 //CONT.// 651162		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
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

MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 127732		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3630		-		3640
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORTON		WELL #: 2		RRCID -> 128366		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3585		-		3630		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MORTON		WELL #: 3		RRCID -> 128367		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3886		PERF. 3619		-		3631		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WOODS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 133708		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3639		-		3644		
08	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					89
09	857 R	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1					90
10	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					90
11	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					90
12	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					90
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					90

TEXOKAN OPERATING, INC. MEAZELL, CASEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103937		COMPL. DATE 01/23/1978		TOTAL DEPTH 4016		PERF. 3521		-		3558		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: EASTLAND						
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)				51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
RHYNE, J.V.				706379									
MASON, VERNELL		WELL #:		1 U	RRCID ->	081018	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3093 - 3104	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)				51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
RHYNE, J.V.				706379									
LAMINACK, R.F.		WELL #:		1	RRCID ->	076591	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4072 - 4102	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT	-0-
MOORE, HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	076592	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOWARD, SARA JANE		WELL #:		1	RRCID ->	079704	COMPL. DATE	10/28/1978	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4174 - 4185	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379													
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	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													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223													
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234													
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS 818896													
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)												
RHYNE, J.V.												
YATES, J. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)												
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC												
ELSIE SIMS HILL												
WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-		N	NO RPT		1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		1
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		1
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		1
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		1
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		1

RHYNE, J.V.												
HOWARD, SARAH JANE												
WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE NECESSITY (DUFFER)												
BURTON SERVICES, INC.												
LANGFORD, G. E. -G-												
WELL #: 1 G RRCID -> 291620 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4108 - 4148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	2	N	-0-	31
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2	N	-0-	31
10	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-	31
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-	31
12	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2	N	-0-	31
01	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-	31

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC												
LANGSTON												
WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.		112251		WELL #: 2		RRCID -> 282550		COMPL. DATE 10/14/1974		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2918 - 2962	
HARRIS, ROY L.													
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	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-	
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-	
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-	
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-	
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			-0-	

D.J. & T. ENERGY		196227		WELL #: 4		RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2896 - 2900	

08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-	
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2874 - 2936	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

LANGFORD ET AL "B"				WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2918 - 2926	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

LANGFORD, G. E. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008		PERF. N/A	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)		51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC.		451645		WELL #: 1		RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5081 - 5167	

08		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	N	-0-			57	
09		2070 N	1633	-0-	-437	-0-	1633 3	N	-0-			57	
10		2232 N	1932	-0-	-300	-0-	1932 3	N	-0-			57	
11		2280 N	1070	-0-	-1210	-0-	1070 3	N	-0-			57	
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3	N	-0-			57	
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-			57	

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)				51615 150	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER					
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639												
COTTEN "A"				WELL #:	1 T	RRCID ->	083634	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5108 - 5116				
M	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				

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				

SOMERSET OPERATING, LLC				101481												
REAMES "A"				WELL #:	1	RRCID ->	075889	COMPL. DATE	02/20/1978	TOTAL DEPTH	5740	PERF. N/A				
08	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-	-0-				
10	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-				
11	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	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				
08	744	N	355	-0-	-389		-0-	355	2	N	-0-	-0-				
09	843	N	843	-0-	-0-		-0-	843	2	N	-0-	-0-				
10	1039	N	1039	-0-	-0-		-0-	1039	2	N	-0-	-0-				
11	717	N	717	-0-	-0-		-0-	717	2	N	-0-	-0-				
12	922	N	922	-0-	-0-		-0-	922	2	N	-0-	-0-				
01	1054	N	953	-0-	-101		-0-	953	2	N	-0-	-0-				

HARRELL, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	215853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4386	PERF. 3936 - 4027				
08	403	N	363	-0-	-40		-0-	363	2	N	-0-	-0-				
09	510	N	510	-0-	-0-		-0-	510	2	N	-0-	-0-				
10	601	N	601	-0-	-0-		-0-	601	2	N	-0-	-0-				
11	587	N	587	-0-	-0-		-0-	587	2	N	-0-	-0-				
12	571	N	571	-0-	-0-		-0-	571	2	N	-0-	-0-				
01	602	N	602	-0-	-0-		-0-	602	2	N	-0-	-0-				

WARD, J. M. "1240"				WELL #:	201	RRCID ->	245166	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3846 - 3942				
08	4619	X	4295	-0-	-324		-0-	4270	2	25	9	N	23	176	1	55
09	4530	X	4125	-0-	-405		-0-	4106	2	19	9	N	17			72
10	4743	X	4713	-0-	-30		-0-	4685	2	28	9	N	25			97
11	4590	X	4341	-0-	-249		-0-	4326	2	15	9	N	14			111
12	4743	X	4415	-0-	-328		-0-	4385	2	30	9	N	27			138
01	4712	X	4374	-0-	-338		-0-	4354	2	20	9	N	18			156

PETEX				659782												
MISS SARAH				WELL #:	1	RRCID ->	098318	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4003 - 4118				
08	1593	N	1593	-0-	-0-		-0-	1593	2			N	-0-			20
09	1524	N	1524	-0-	-0-		-0-	1482	2	42	9	N	38			58
10	1519	N	1519	-0-	-0-		-0-	1519	2			N	-0-			58
11	1398	N	1398	-0-	-0-		-0-	1398	2			N	-0-			58
12	1409	N	1409	-0-	-0-		-0-	1409	2			N	-0-			58
01	1333	N	1254	-0-	-79		-0-	1254	2			N	-0-			58

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3945 - 3951			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	309	-0-	309	394	309	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	333	-0-	333	727	333	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	337	-0-	337	1064	337	2			N	-0-			-0-
01	1409 X	345	-0-	-1064	-0-	345	2			N	-0-			-0-

BROWN-MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 3969 - 3973			
08	744 N	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-			-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
12	744 N	544	-0-	-200	-0-	544	2			N	-0-			-0-
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-			-0-

FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 4024 - 4066			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAM OPERATING, L.L.C.		WELL #:		840878	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3963 - 3969			
SLOAN-MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3963 - 3969			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-

LAKEWOOD (CADDO)		WELL #:		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SO OPERATING COMPANY		WELL #:		800281										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	118789	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2372 - 2434			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		WELL #:		833912	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474			
STANDLEY		WELL #:		1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKWOOD (CADD)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC. CLARK				953796								
		WELL #:		2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2322 - 2438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	261 3	3 9	N	3			31
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271 3	3 9	N	3			34
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277 3	3 9	N	3			37
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	262 3	3 9	N	3			40
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	242 3	6 9	N	5			45
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288 3	3 9	N	3			48
LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-				716380								
		WELL #:		1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2594 - 2596		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN				526294								
		WELL #:		1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANGFORD (DUFFER)				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C. FISHBACK				088563								
		WELL #:		1	RRCID -> 102161	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF.	3952 - 3958		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LANGFORD, P.C.				WELL #:	2	RRCID -> 126919	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	4034 - 4044	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262			CNTY: STEPHENS					
LINK -1-				WELL #:	1	RRCID -> 203030	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3977 - 4025	
08	4340 X	4316	-0-	-24	-0-	4316 2		N	-0-			-0-
09	4200 X	4131	-0-	-69	-0-	4131 2		N	-0-			-0-
10	4340 X	4217	-0-	-123	-0-	4217 2		N	-0-			-0-
11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 2		N	-0-			-0-
12	4340 X	4115	-0-	-225	-0-	4115 2		N	-0-			-0-
01	4309 X	4083	-0-	-226	-0-	4083 2		N	-0-			-0-

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.				641520											
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913	-	0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962	-	3985
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-				-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-				-0-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				-0-
*12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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
08	2945 #	2789	-0-	-156	-0-	2789	2			N	-0-				-0-
09	2820 #	2687	-0-	-133	-0-	2687	2			N	-0-				-0-
10	2935 R	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-				-0-
11	2820 #	2014	-0-	-806	-0-	2014	2			N	-0-				-0-
12	2852 #	2201	-0-	-651	-0-	2201	2			N	-0-				-0-
01	2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT				-0-

LAURA C. (MISS.)				52267 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
H. D. INVESTMENTS				340219											
BLACK "27"				WELL #:	4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	4094	-	4105
08	310 N	50	-0-	-260	-0-	50	2			N	-0-				-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
10	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-				-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-				-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-

LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN							
MUCKLERROY GAS				592422											
MUCKLERROY				WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559	-	2578
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	718	-0-	718	-0-	718	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	598	-0-	598	-0-	1316	598	2		N	-0-				-0-

LAZARUS (G-2)				52510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NOLAN							
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
SANDERSON				WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6065	-	6068
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
BRAZOS OPERATING LLC		100639															
RICHARDS J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370		PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-

NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1799 - 1810							
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2027 - 2039							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004		PERF. 1813 - 1870							
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

HILL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990							
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					12
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					12
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					12
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					12
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					12
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					12

PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1815 - 1890							
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761										
CHENAULT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED				10/04/2016										
LAZY BEND (STRAWN 1950)				52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC				100639										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040			
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-			-0-

M		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

LEA ANNE (CADDO)		52642 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880										
WALKER-BUCKLER 379		WELL #: 1 C		RRCID -> 044509		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3937 - 4568		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER (LAKE)		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
MING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 017861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MING HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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		
08	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	3	Y	-0-			9
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	964	3	Y	-0-			9
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	3	Y	-0-			9
11	960 N	747	-0-	-213	-0-	747	3	Y	-0-			9
12	992 N	764	-0-	-228	-0-	764	3	Y	-0-			9
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	Y	-0-			9

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

M 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
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-			9
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-			9
10	403 N	216	-0-	-187	-0-	216 3		Y	-0-			9
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346 3		Y	-0-			9
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-			9
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	97 3		Y	-0-			9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			38
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			38
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			38
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			38
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			38
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 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

08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			98
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			98
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			98
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			98
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			98
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
11	360 N	173	-0-	-187	-0-	173 2		N	-0-			-0-
12	372 N	3	-0-	-369	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	372 N	15	-0-	-357	-0-	15 2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
01	1488 N	825	-0-	-663	-0-	825 3		N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560	- 3570
M	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	CODE	BALANCE

08		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-			-0-
09		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3	N	-0-			-0-
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-			-0-
01		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3	N	-0-			-0-

LEE RAY (CADD)				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

08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
11		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-			-0-
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-			-0-
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194						CNTY: STEPHENS			
RAY, LEE		WELL #:		2	RRCID ->	172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540	- 3543

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID ->	284395	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	3294	- 3300

08	3100 N	3505	-0-	405	430	3476	2	29 9	N	26	171 1		55
09	2892 N	2462	-0-	-430	-0-	2416	2	46 9	N	42			97
10	2635 X	2595	-0-	-40	-0-	2508	2	87 9	N	79			176
11	2550 X	2369	-0-	-181	-0-	2326	2	43 9	N	39	164 1		51
12	2635 X	2599	-0-	-36	-0-	2549	2	50 9	N	45			96
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2683	2	46 9	N	42			138

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

08	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 2		9 9	N	8			89
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 2		7 9	N	6			95
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	11 2		6 9	N	5			100
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7 2		8 9	N	7			107
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7 2		8 9	N	7			114
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	6 2		9 9	N	8			122

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654	- 3666

08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			70
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			70
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			70
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-			70
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-			70
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			70

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

O'CONNOR, C. L.				WELL #:	3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	N/A		
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-

MCCONNELL-MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A		
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			-0-

CHESLEY, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3781 - 3834		
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-

WINCHELL, H. L.				WELL #:	1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 - 3773		
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
01		620 N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355											
HART ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	3810 - 3820		
08		0 N	162	-0-	162	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782											
GROVES, W. H.				WELL #: 12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	- 3820						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			129
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			129
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			129
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			129
12		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			129
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			129

WARD, E. J.				WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672						
08		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
09		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
10		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
11		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			-0-
12		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
01		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-

GROVES, W H				WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	- 3934						
08		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			115
09		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-			115
10		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			115
11		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			115
12		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2235	2	57	9	N	52			167
01		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			167

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					3874 PERF. 3775 - 3781						
SMITH-EEC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH-EEC #2				WELL #: 2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774	- 3782						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID -> 113129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3742	- 3762	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION				022922						
MCCLLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID -> 017891	COMPL. DATE 06/20/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3692	- 3728	
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A		
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-		94
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-		94
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		94
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		94
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		94
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-		94
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3603	- 3697	
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		26
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		26
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		26
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 2	N	-0-		26
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2	N	-0-		26
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	337 2	N	-0-		26

LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION DOWDIE		//CONT.//	52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		//CONT.//	022922									
		WELL #:	3	RRCID ->	086979	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3654 - 3712		
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
08		186 N	80	-0-	-106	-0-	80 2	N	-0-			30
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			30
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			30
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			30
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-			30
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-			30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3672 - 3682		
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			43
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			43
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			43
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			43
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			43
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			43

BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		WELL #:	1	RRCID ->	088563 017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3617 - 3626		
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-			-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	105675 017900	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. KLEINER		WELL #:	1	RRCID ->	239726 122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3454 - 3496		
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-			17
09		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3	N	-0-			17
10		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3	N	-0-			17
11		11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3	N	-0-			17
12		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3	N	-0-			17
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	301 3	N	11	12 9		28

PETEX HOLLAND, K. D.		WELL #:	2	RRCID ->	659782 017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3350		
08		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2	N	-0-			-0-
09		570 N	138	-0-	-432	-0-	138 2	N	-0-			-0-
10		558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2	N	-0-			-0-
11		510 N	177	-0-	-333	-0-	177 2	N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
01		527 N	23	-0-	-504	-0-	23 2	N	-0-			-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3542 - 3616	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	172	
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	172	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172	

GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3884 - 3895
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3562 - 3888
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-	-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-	-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-	-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383
HITTON -B-		WELL #:		2								
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	154
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	154
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	154
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	154
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	154
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	154
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023												

LEE RAY (MISS.)		WELL #:		52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922								
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3740 - 3750
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-	-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-	-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	-0-

LEE RAY (RANGER)		WELL #:		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922								
WRIGHT, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3632 - 3639
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	67
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	67
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-	67
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-	67
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-	67
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	67

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		//CONT.// //CONT.//	52900 781 022922	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
M	O	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

		WELL #: 201		RRCID -> 120288	COMPL. DATE 02/04/1986	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3688	-	3704			
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3650	-	3664			
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3540	-	3556			
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			122
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			122
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			122
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			122
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			122
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			122

BUSTAMANTE RESOURCES LLC GUNSIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 087603	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3030	-	3938			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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			
08	T. A.	415	-0-	415	840	415 3		N	-0-			-0-
09	T. A.	376	-0-	376	1216	376 3		N	-0-			-0-
10	T. A.	366	-0-	366	1582	366 3		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582			N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 033315	COMPL. DATE 05/11/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3625	-	3635			
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-			-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		52900 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
SAFARI RESOURCES, LLC		743194														
CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 017867		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2007 - 2047								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 017868		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2007 - 2042								
08	899 N	551	-0-	-348	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150								
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095								
08	775 N	414	-0-	-361	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)		52902 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		022922														
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815								
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)		53145 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060														
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-

FAMBRO CC		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		146225									
		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894			
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225									
LESIKAR, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021											

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
KROH OPERATING LLC		478245								
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846		
08	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2	N	-0-	-0-
09	780 N	725	-0-	-55	-0-	725	2	N	-0-	-0-
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2	N	-0-	-0-
11	720 N	454	-0-	-266	-0-	454	2	N	-0-	-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
01	775 N	105	-0-	-670	-0-	105	2	N	-0-	-0-

TOMLIN "2022" UNIT		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		478245								
		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3846 - 3864		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3882 - 3894		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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											
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 -	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 -	3980
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3890 -	3908
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 -	3952
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3952 -	3974
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3870 -	3880
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 -	3924
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

LIBERTY OAK (BIG SALINE) CROSSBOW RESOURCES, LLC GRISWOLD, G. O.		53505 500 190494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
WELL #:		1		RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3		N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.		239726		RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504				
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YOUNG		WELL #:		1		RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627		
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 3		N	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 3		N	-0-			-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3		N	-0-			-0-
HAMMOND, E R		WELL #:		2		RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC. CALLOWAY		383200		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618				
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			15
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-			15
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			15
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			15
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			15
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 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	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
MIZE,R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3678 - 3706		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		MOODY-CRAWFORD	WELL #:	1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 3494 - 3522
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		I.W YOUNG G V	WELL #:	1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3454 - 3532
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	151	1	982	2	N	-0-	93
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	123	1	986	2	N	-0-	93
10	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	104	1	1034	2	N	-0-	93
11	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	98	1	1000	2	N	-0-	93
12	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	85	1	1046	2	N	-0-	93
01	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	93	1	1016	2	N	-0-	93
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3482 - 3535		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
PENDRAGON OIL CO.				651162										
PIERCE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
QUARLES B				WELL #:	1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578 - 3758	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
QUARLES				WELL #:	1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
BOSTIC, BOSTIC & HUNT				WELL #:	1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484 - 3940	
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-			-0-
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3		N	-0-			-0-
LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: BROWN		
XTA RESOURCES LLC				945943										
HEARN-SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEARN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIL AUDREY (COMYN)		//CONT.// 53565 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
XTA RESOURCES LLC		//CONT.// 945943												
WESTERMAN, L. D.		WELL #: 1		RRCID -> 105182		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2630 - 2640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LILLY BELL (CADD)		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			
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	68 1	922 3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	70 1	956 3	N	24	24 1		-0-
							26 9						
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	67 1	934 3	N	-0-			-0-
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	66 1	861 3	N	25	25 1		-0-
							28 9						
12	1085	N	888	-0-	-197	-0-	52 1	810 3	N	24	24 1		-0-
							26 9						
01	992	N	822	-0-	-170	-0-	44 1	778 3	N	-0-			-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			
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	14 1	198 3	N	-0-			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37 1	505 3	N	5	5 1		-0-
							6 9						
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43 1	608 3	N	-0-			-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44 1	576 3	N	16	16 1		-0-
							18 9						
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33 1	518 3	N	16	16 1		-0-
							18 9						
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	21 1	367 3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4014			
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 3	N	-0-		-0-	
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5 1	71 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4 1	54 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	3 1	53 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 12		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4021 - 4031		
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 3	N	-0-		43
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	1	1 1	43
							1 9					
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	4 1	52 3	N	-0-		43
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4 1	54 3	N	1	1 1	43
							1 9					
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3 1	53 3	N	1	1 1	43
							1 9					
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 3	N	-0-		43

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS								
		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 (-)	STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	59	-0-	-3	-0-		-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	57	3	N	1	1	1			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-		-0-	1	9									-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-		-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-		-0-	4	1	54	3	N	1	1	1			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									-0-
								3	1	54	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 4033 - 4067								
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	199	3	N	5	5	1			-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-		-0-	6	9									-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-		-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-		-0-	11	1	140	3	N	3	3	1			-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-		-0-	3	9									-0-
								9	1	146	3	N	3	3	1			-0-
								3	9									-0-
								10	1	169	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4043 - 4067								
08	155 N	94	-0-	-61	-0-		-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-		-0-	6	1	85	3	N	2	2	1			-0-
10	155 N	89	-0-	-66	-0-		-0-	2	9									-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	91	3	N	2	2	1			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-		-0-	2	9									-0-
								6	1	101	3	N	2	2	1			-0-
								2	9									-0-
								7	1	122	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3998 - 4020								
08	62 N	59	-0-	-3	-0-		-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	57	3	N	1	1	1			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-		-0-	1	9									-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-		-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-		-0-	4	1	54	3	N	1	1	1			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		-0-	1	9									-0-
								3	1	53	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									-0-
								3	1	54	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 4034								
08	62 N	59	-0-	-3	-0-		-0-	4	1	55	3	N	-0-					1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	57	3	N	1	1	1			1
10	62 N	56	-0-	-6	-0-		-0-	1	9									1
11	60 N	59	-0-	-1	-0-		-0-	4	1	52	3	N	-0-					1
12	62 N	57	-0-	-5	-0-		-0-	4	1	54	3	N	1	1	1			1
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		-0-	1	9									1
								3	1	53	3	N	1	1	1			1
								1	9									1
								3	1	54	3	N	-0-					1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109				
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	5	1	81	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036				
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037				
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	N	-0-			2
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	5	5	1	2
						6	9							
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-			2
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	6	6	1	2
						7	9							
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	11	1	175	3	N	6	6	1	2
						7	9							
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	7	1	122	3	N	-0-			2

COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020				
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	9	1	120	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	139	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS								
		WELL #:	A 19	RRCID ->	184810	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4043 - 4064			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-		-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	4	4 1	-0-
							4	9						
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-		-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	-0-	11	1	141	3	N	4	4 1	-0-
							4	9						
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	-0-	10	1	159	3	N	3	3 1	-0-
							3	9						
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID ->	184811	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	4029 - 4046			
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	834	3	N	-0-		2
09	420 N	84	-0-	-336	-0-	-0-	4	1	57	3	N	21	21 1	2
							23	9						
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	N	-0-		2
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3	N	16	16 1	2
							18	9						
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	735	3	N	16	16 1	2
							18	9						
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	N	-0-		2
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID ->	184813	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4064 - 4078			
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-		3
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-	11	1	146	3	N	3	3 1	3
							3	9						
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-		3
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	4	4 1	3
							4	9						
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	4	4 1	3
							4	9						
01	155 N	57	-0-	-98	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-		3
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID ->	184814	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	3984 - 4020			
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-		1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1 1	1
							1	9						
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-		1
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	54	3	N	1	1 1	1
							1	9						
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1 1	1
							1	9						
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-		1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID ->	184815	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	4003 - 4024			
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-		1
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	-0-	8	1	115	3	N	3	3 1	1
							3	9						
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-		1
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	-0-	7	1	86	3	N	2	2 1	1
							2	9						
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	-0-	3	1	53	3	N	2	2 1	1
							2	9						
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-		1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084		
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
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-
						1	9				
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	-0-
						1	9				
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	-0-
						1	9				
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-

COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047		
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	14	1	186	3	N	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	N	-0-
						4	9				
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	N	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-
						6	9				
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	13	1	204	3	N	-0-
						7	9				
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	3	N	-0-

COUNTY LINE 22		WELL #: A 27		RRCID -> 184818		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050		
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-
						1	9				
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	-0-
						1	9				
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	-0-
						1	9				
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-

COUNTY LINE 21		WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034		
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	2
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	2
						1	9				
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	2
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	2
						1	9				
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	2
						1	9				
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	2

COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100		
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	2
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	4	1	57	3	N	2
						2	9				
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	N	2
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	4	1	54	3	N	2
						1	9				
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	2
						1	9				
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 35		ASSOCIATED	RRCID -> 184821	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4038 - 4054	CNTY: STEPHENS		
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
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	4 1	55 3	N	-0-			3
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	1	1 1		3
						1 9						
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	N	-0-			3
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	N	2	2 1		3
						2 9						
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	3 1	53 3	N	1	1 1		3
						1 9						
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3 1	54 3	N	-0-			3

COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3990 - 4012				
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 3	N	-0-			2
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	1	1 1		2
						1 9						
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	N	-0-			2
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1	54 3	N	1	1 1		2
						1 9						
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	53 3	N	1	1 1		2
						1 9						
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 3	N	-0-			2

COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4088 - 4112				
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	10 1	143 3	N	-0-			1
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	9 1	119 3	N	3	3 1		1
						3 9						
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	N	-0-			1
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	10 1	128 3	N	3	3 1		1
						3 9						
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	5 1	76 3	N	3	3 1		1
						3 9						
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	3 1	54 3	N	-0-			1

COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4053 - 4073				
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	17 1	234 3	N	-0-			-0-
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	15 1	208 3	N	6	6 1		-0-
						7 9						
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	236 3	N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	256 3	N	6	6 1		-0-
						7 9						
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	11 1	169 3	N	7	7 1		-0-
						8 9						
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	9 1	167 3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	6 1	81 3	N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	7 1	94 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 3	N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6 1	72 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	65 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	3 1	60 3	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 40		ASSOCIATED	RRCID -> 185886	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
M O	ALLOW CODE	GAS 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

COUNTY LINE 21														
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	8	8	1	-0-
						9	9							
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	N	-0-			-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	18	1	241	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	20	1	305	3	N	6	6	1	-0-
						7	9							
01	279 N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 22														
WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070														
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-			1
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	N	10	10	1	1
						11	9							
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	N	-0-			1
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	N	9	9	1	1
						10	9							
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	9	9	1	1
						10	9							
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-			1

COUNTY LINE 11														
WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032														
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-			15
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1	1	15
						1	9							
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			15
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1	15
						1	9							
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1	15
						1	9							
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			15

COUNTY LINE 11														
WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076														
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	3	N	-0-			4
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	76	3	N	1	1	1	4
						1	9							
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-			4
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	2	2	1	4
						2	9							
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	59	3	N	2	2	1	4
						2	9							
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-			4

COUNTY LINE 11														
WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074														
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-			1
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	14	1	186	3	N	6	6	1	1
						7	9							
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	15	1	215	3	N	-0-			1
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	14	1	178	3	N	5	5	1	1
						6	9							
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	12	1	181	3	N	2	2	1	1
						2	9							
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	3	N	-0-			1

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//	53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740					
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:	4	RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4098	- 4105
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
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		40
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		40
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		40
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		40
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		40
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		40

LILLY BELL (STRAWN)			53580 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
GRIFFIN RESOURCES, LLC			333935					
COUNTY LINE 21		WELL #:	A 47	RRCID -> 196680	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2315	- 2323
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAMS			53655 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
WILLIAMS		WELL #:	5A	RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 556	PERF. 515	- 556
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
 HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008

LINK RANCH (STRAWN) 53738 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 LINK "M" WELL #: RRCID -> 290333 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2778 - 2782

08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SOSEBEE "A" WELL #: RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 PETREY, H. WELL #: RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
 ADDISON-PERKINS WELL #: RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 CRAVENS WELL #: RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3	N	-0-			-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

08	310 N	448	-0-	138	-0-	448	3	N	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A

08	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-		-0-
10	434 N	424	-0-	-10	B	-0-	424	2	N	-0-		-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2	N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2	N	-0-		-0-
01	434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414	2	N	-0-		-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD	
JERICHO ENERGY, INC				432097							
DOSTER BRUCE				WELL #: 1		RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3 1	60 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	3 1	56 2	N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	3 1	58 2	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	3 1	55 2	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	3 1	57 2	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	2 1	53 2	N	-0-		-0-

GUERRY GRADY				WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A	
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	8 1	168 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6 1	126 2	N	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	7 1	143 2	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	6 1	118 2	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6 1	126 2	N	-0-		-0-
*01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	6 1	132 2	N	-0-		-0-

CLAPP, ETHEL				WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732	
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	4 1	91 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	4 1	88 2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	4 1	89 2	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	4 1	83 2	N	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	4 1	85 2	N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	4 1	87 2	N	-0-		-0-

GUERRY, GRADY				WELL #: 6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	2 1	47 2	N	-0-		-0-
*01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983							
HOOPER				WELL #: 3E		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
ALDENHOVEN				WELL #: 1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	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	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964					CNTY: HOOD			
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824	
08	248	N	191	-0-	-57	B	-0-	191	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3	N	-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3	N	-0-

STEWART-HOOD		WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

WYOMING DIAMOND A LLC			945735					CNTY: HOOD			
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A	
08	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2	N	-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-
01	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	85	2	N	-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	
08	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2	N	-0-
09	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68	2	N	-0-
10	62	N	57	-0-	-5		-0-	57	2	N	-0-
11	60	N	25	-0-	-35		-0-	25	2	N	-0-
12	62	N	50	-0-	-12		-0-	50	2	N	-0-
01	62	N	32	-0-	-30		-0-	32	2	N	-0-

BARNETT		WELL #:	2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1810 - 1829	
08	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	2	N	-0-
09	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	2	N	-0-
10	31	N	27	-0-	-4		-0-	27	2	N	-0-
11	30	N	12	-0-	-18		-0-	12	2	N	-0-
12	31	N	24	-0-	-7		-0-	24	2	N	-0-
01	31	N	15	-0-	-16		-0-	15	2	N	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-

CYPRESS, ABBEY WELL #: 1 RRCID -> 142471 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841

08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	270 N	95	-0-	-175	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2		N	-0-			-0-
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN) 53950 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 241788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4270 PERF. 1966 - 1983

08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
12	992 N	323	-0-	-669	-0-	323	2		N	-0-			-0-
01	992 N	580	-0-	-412	-0-	580	2		N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN) 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 KNOX, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 233618 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 2838

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF.	2809 - 2836
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID ->	233625	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2020 - 2032
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2139 - 2149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	286483	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2870 - 2936
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52

GRAMMER		WELL #:		4	RRCID ->	286484	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2826 - 2918
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2795 - 2899
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2826 - 2915
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID ->	286487	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2832 - 2848
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		7	RRCID ->	286488	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 2850 - 2930
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS)		54026 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN				
ARBEN OIL, INC.		028802									
GRIFFIS, T. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	091233	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	2298	PERF. 2188 - 2192
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2178 - 2184
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND)		54080 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675									
RUSH, R. L. (A)		WELL #:		3AB	RRCID ->	120391	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF. 3668 - 3673
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-

LOCKER (DUFFER)		54290 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190									
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	123108	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3036 - 3060
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
RENPRO		WELL #:		1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2912 - 2920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		58 N	58	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-

RENPRO		WELL #:		2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2914 - 2920
08		142 N	142	-0-	-0-	135 3	7 9	N	6		42
09		148 N	148	-0-	-0-	141 3	7 9	N	6		48
10		151 N	151	-0-	-0-	145 3	6 9	N	5		53
11		135 N	135	-0-	-0-	127 3	8 9	N	7		60
12		120 N	120	-0-	-0-	118 3	2 9	N	2		62
01		126 N	126	-0-	-0-	119 3	7 9	N	6		68

LOKEY (ATOKA 1250)				54443 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
HARRISON		WELL #:		6	RRCID ->	135860	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1382 - 1412
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRISON		WELL #:		5	RRCID ->	136595	COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	1460	PERF. 1397 - 1401
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000							
CARTER		WELL #:		3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3704 - 3718
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID ->	168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3834 - 3926
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		15

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000											
MCCHAMBERS		WELL #:	1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	4094 - 4109
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		65

MCCHAMBERS		WELL #:	2	RRCID ->	201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3982 - 3988
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01		14B2 EXT	NO RPT	-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
08		885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		810 N	789	-0-	-21	B	-0-	789	3	N	-0-
10		1054 N	830	-0-	-224	B	-0-	830	3	N	-0-
11		906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3	N	-0-
12		902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3	N	-0-
01		937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3	N	-0-

MCDONALD, BEULAH		WELL #:	1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF.	3532 - 3537
08		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		240 N	236	-0-	-4	B	-0-	236	3	N	-0-
10		310 N	248	-0-	-62	B	-0-	248	3	N	-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3	N	-0-
01		248 N	19	-0-	-229	B	-0-	19	3	N	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
DEWITT		WELL #:	1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF.	4044 - 4069
08		825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3	N	-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3	N	-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-
12		217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3	N	-0-
01		217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3	N	-0-

CHASTAIN, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	055017	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-

NAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 209994		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517		
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3	N	-0-		99
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		99
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		99
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 3	N	-0-		99
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3	N	-0-		99
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3	N	-0-		99

MITCHELL, C. -18-		WELL #: 1		RRCID -> 212005		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114		
08	713 N	623	-0-	-90	-0-	623 3	N	-0-		-0-
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	593 3	N	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	508 3	N	-0-		-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3	N	-0-		-0-
01	620 N	527	-0-	-93	-0-	527 3	N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WHARTON 2-21		WELL #: 2		RRCID -> 183592		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-					14
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-					14
10	0 N	57	-0-	57	-0-	57 2	N	-0-					14
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-					14
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-					14
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-					14

WHARTON 3-16		WELL #: 1		RRCID -> 185533		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		52
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		52
10	31 N	32	-0-	1	-0-	32 2	N	-0-		52
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		52
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		52
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		52

WHARTON 2-21		WELL #: 7		RRCID -> 237138		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293		
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		4
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		4
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		4
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-		4
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		4
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		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	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	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	
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	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	
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505 - 512	
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		8333332			TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 -	528
LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981			
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 -	4488
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
CARTER "53"				WELL #: 1	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 3851	- 3906							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "23"				WELL #: 1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 4171	PERF. 3678	- 3713							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
CARTER 7-40				WELL #: 1	RRCID -> 168423	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 4095	PERF. 3888	- 3894							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

CITORI CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3865	- 3871							
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3				N	-0-					22
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3				N	-0-					22
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3				N	-0-					22
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3				N	-0-					22
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3				N	-0-					22
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3				N	-0-					22

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
L.J. RESOURCES, LLC				479988												
WATSON, ROSS F.				WELL #: 1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WATSON, GLENN				WELL #: 1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A								
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3				N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3				N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3				N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3				N	-0-					-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988											
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 057442	COMPL. DATE 11/13/1973	TOTAL DEPTH 4082	PERF. N/A							
M	O	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
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				18
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				18
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				18
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				18
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				18
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				18

WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH 4050	PERF. N/A							
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				43
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				43
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				43
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-				43
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				43
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				43

WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A							
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 189438	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3864 - 3924							
08	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-				78
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-				78
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-				78
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				78
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				78
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				78

COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 189442	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3854 - 3880							
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-				-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-				-0-
10	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-				-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-				-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-				-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID -> 189462	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3746 - 3790							
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				79
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				79
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				79
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				79
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				79
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-				79

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3				N	-0-			-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3				N	-0-			-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3				N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3				N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660		
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3				N	-0-			58
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			58
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898		
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3				N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3				N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3				N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3				N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3				N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3				N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990		
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3				Y	-0-			-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3				Y	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3				Y	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3				Y	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3				Y	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3				Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3				N	-0-			-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3				N	-0-			-0-
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3				N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3				N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3				N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944		
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3				N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3				N	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3				N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3				N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3				N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3				N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950		
08	496 N	382	-0-	-114	-0-	382 3				N	-0-			-0-
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 3				N	-0-			-0-
10	434 N	336	-0-	-98	-0-	336 3				N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3				N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3				N	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3				N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052	
M	O	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	
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-			-0-	
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-			-0-	
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-			-0-	
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-	
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-			-0-	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-	

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-	

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-	

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	3	N	-0-			-0-	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-	
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-	
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-	
12	651 N	422	-0-	-229	-0-	422	3	N	-0-			-0-	
01	589 N	442	-0-	-147	-0-	442	3	N	-0-			-0-	

COPELAND ET AL				WELL #:	22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			-0-	
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			-0-	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-	
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-			-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-			-0-	

COPELAND RANCH "C"				WELL #:	23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
08	4030 X	3744	-0-	-286	-0-	3744	3	N	-0-			-0-	
09	3930 X	3909	-0-	-21	-0-	3909	3	N	-0-			-0-	
10	4061 X	3788	-0-	-273	-0-	3788	3	N	-0-			-0-	
11	3930 X	3635	-0-	-295	-0-	3635	3	N	-0-			-0-	
12	4030 X	2814	-0-	-1216	-0-	2814	3	N	-0-			-0-	
01	4030 X	2860	-0-	-1170	-0-	2860	3	N	-0-			-0-	

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-	
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-	
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-	
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-	
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-	
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-	

 LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-				132
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-				132
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-				132
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	527	3	8	9	Y	7				139
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	561	3	20	9	Y	18				157
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	578	3	3	9	Y	3	142	1		18

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
12		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
01		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-				-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-				-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-				-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-				-0-
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-				-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-				-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-				-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

08		279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-				15
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				15
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2				17
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	16	1		2

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	116	1	692	3	N	-0-				-0-
09		780 N	751	-0-	-29	-0-	99	1	652	3	N	-0-				-0-
10		806 N	782	-0-	-24	-0-	104	1	678	3	N	-0-				-0-
11		780 N	735	-0-	-45	-0-	95	1	640	3	N	-0-				-0-
12		775 N	713	-0-	-62	-0-	98	1	615	3	N	-0-				-0-
01		775 N	733	-0-	-42	-0-	103	1	630	3	N	-0-				-0-

 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	808	3	N	-0-				-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	91	1	812	3	N	-0-				-0-
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	92	1	811	3	N	-0-				-0-
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	88	1	821	3	N	-0-				-0-
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	95	1	827	3	N	-0-				-0-
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	98	1	812	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3300 - 3312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LONG RANCH (BEND CONGL.)				54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 - 4120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494							
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3092 - 3425
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	21	1	217	3	N	-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	18	1	207	3	N	-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	3	N	-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	17	1	188	3	N	-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	16	1	176	3	N	-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	N	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 -	3205		
M	O	GAS 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
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	96	1	714	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	83	1	647	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	85	1	660	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	83	1	629	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	79	1	566	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	68	1	622	3	N	-0-	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 -	3304		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3062 -	3248		
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	N	-0-	-0-	
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	19	1	220	3	N	-0-	-0-	
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-	-0-	
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-	-0-	
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	N	-0-	-0-	
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-	-0-	

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 -	3190		
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	66	3	N	-0-	-0-	
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	3	N	-0-	-0-	
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	3	N	-0-	-0-	
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	3	N	-0-	-0-	
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	42	1	164	3	N	-0-	-0-	
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	N	-0-	-0-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3200 -	3277		
08	1054	N	741	-0-	-313	-0-	90	1	651	3	Y	-0-	-0-	
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	868	3	Y	-0-	-0-	
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	114	1	980	3	Y	-0-	-0-	
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	108	1	905	3	Y	-0-	-0-	
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	103	1	830	3	Y	-0-	-0-	
01	1085	N	869	-0-	-216	-0-	79	1	790	3	Y	-0-	-0-	

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3306 -	3475		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3168 -	3248		
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	30	1	313	3	Y	-0-	-0-	
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	29	1	337	3	Y	-0-	-0-	
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-	-0-	
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	Y	-0-	-0-	
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	30	1	332	3	Y	-0-	-0-	
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	22	1	341	3	Y	-0-	-0-	

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 203513	COMPL. DATE 09/17/1987	TOTAL DEPTH 3752	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOYCE (STRAWN)				55322 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
TINDALL		WELL #:		7	RRCID -> 126147	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 1631	PERF. 1587 - 1602				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOYD-DALTON (1200)				55327 460	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
LANEVE, V. D. MRS. 'A'		WELL #:		21	RRCID -> 293918	COMPL. DATE 11/02/2022	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1142 - 1149				
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3				N	-0-	22
*03	806 N	206	-0-	-600	-0-	206 3				N	-0-	22
*04	600 N	167	-0-	-433	-0-	167 3				N	-0-	22
*05	682 N	228	-0-	-454	-0-	167 3	61 9			N	55	77
*06	360 N	142	-0-	-218	-0-	141 3	1 9			N	1	78
*07	155 N	120	-0-	-35	-0-	119 3	1 9			N	1	79
*08	372 N	79	-0-	-293	-0-	78 3	1 9			N	1	80
*09	270 N	36	-0-	-234	-0-	36 3				N	-0-	80
*10	217 N	64	-0-	-153	-0-	62 3	2 9			N	2	82
*11	150 N	31	-0-	-119	-0-	31 3				N	-0-	82
*12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3				N	-0-	26
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9 3			56 1	N	-0-	26

LOYD-DALTON (1700)				55327 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
LANEVE, V. D. MRS. 'A'		WELL #:		6A	RRCID -> 298471	COMPL. DATE 05/12/2023	TOTAL DEPTH 1787	PERF. 1156 - 1162				
02	0	357	-0-	357 B	7047	357 3				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0	212	-0-	212 B	7259	212 3				N	-0-	-0-
04	0	85	-0-	85 B	7344	85 3				N	-0-	-0-
05	0	172	-0-	172 B	7516	172 3				N	-0-	-0-
06	0	145	-0-	145 B	7661	145 3				N	-0-	-0-
07	0	122	-0-	122 B	7783	122 3				N	-0-	-0-
08	0	80	-0-	80 B	7863	80 3				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			7863								
09	0	37	-0-	37 B	7900	37 3				N	-0-	-0-
10	0	64	-0-	64 B	7964	64 3				N	-0-	-0-
11	0	32	-0-	32 B	7996	32 3				N	-0-	-0-
12	0	7	-0-	7 B	8003	7 3				N	-0-	-0-
01	0	9	-0-	9 B	8012	9 3				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				45
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				45
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				45
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-				45
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				45
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-				66
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				66
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-				66
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				66
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242

08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-				91
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-				91
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-				91
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-				91
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-				91
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				91

LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

LUSBY (MARBLE FALLS LIME)				55810 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH				
G & F OIL, INC.				292000								
KAHN, M.				WELL #:	1	RRCID ->	124151	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3657	PERF. 3580 - 3583

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYNDI (DUFFER)				55995 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION				022922								
ROGERS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	090130	COMPL. DATE	07/31/1980	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3838 - 3861

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)				56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	144925	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1673 - 1718

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1609 - 1698

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO				WELL #:	2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF. 1734 - 1758

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M. E. S. (ELLENBERGER)		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		824339										
SINGLETON, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 4826 - 4842		
M	O	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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57

M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299										
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3740 - 3744		
M	O	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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75

QUEST EMG, INC.		684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
HATCHETT RANCH		WELL #: R 1		RRCID -> 106873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 4066 - 4076		
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3887 - 3904		
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 245550		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3808 - 3814		
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3786 - 3791		
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		56230 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
LEVISAY OPERATING CO.		498735												
REID, GRADY		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330 - 2340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			28
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			28
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			28
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			28
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			28
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			28

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2280 - 2290				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2289 - 2294				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2300 - 2308				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REID, M.J.		WELL #: 1D		RRCID -> 120241		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2297 - 2314				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

REID, M.J.		WELL #: 1B		RRCID -> 124509		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 2382		PERF. 2290 - 2294				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			13

M. ROSS (DUFFER)
PETROCAT INNOVATIONS, LLC
CALLICOTT BROTHERS

56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
660311
WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

M	ALLOW CODE	GAS 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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGERS (CONGL. UPPER)
UPHAM OIL & GAS COMPANY
MAGERS

56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
878925
WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

M	ALLOW CODE	GAS 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
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-			15
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-			15
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-			15
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15

MAGGIE LOU (MISS.)
EASTLAND OPERATING, L.L.C.
WILSON, L. R.

56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
239726
WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

M	ALLOW CODE	GAS 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
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-

WILSON

WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			138
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			138
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			138
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			138
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			138
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			138

MAGNUM (CONGL)
CAREY, CLEVE W.
CAREY, CLEVE W.

56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
131300
WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 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
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	N	-0-	-0-
09	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-	-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-	-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	2	N	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-

MALES (4300) 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 NANCE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249

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
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	2	N	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

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
08	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-	1
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	1
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-	1
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-	1
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-	1
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-	1

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

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
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	219	2	N	-0-	-0-
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-	-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-	-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	1	1	242	2	N	-0-	-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930															
MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930															
BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778															

08		1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1172	2	43	9	N	39		39
09		1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2			N	-0-		39
10		217 N	127	-0-	-90	B	-0-	127	2			N	-0-		39
11		210 N	178	-0-	-32	B	-0-	178	2			N	-0-		39
12		217 N	159	-0-	-58	B	-0-	159	2			N	-0-		39
01		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-		39

ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616															

08		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	77	1	280	2	N	-0-		83
09		343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-		83
10		375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-		83
11		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	1	1	368	2	N	-0-		83
12		389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-		83
01		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-		83

OIL AND GAS DIVISION

MALES (4850)		56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		101481									
SHARPE		WELL #: 1		RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206	
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	80	1	521	2	N	-0-	128	
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	65	1	522	2	N	-0-	128	
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	54	1	539	2	N	-0-	128	
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	53	1	538	2	N	-0-	128	
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	43	1	537	2	N	-0-	128	
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	2	N	-0-	128	

DOW FEE		WELL #: 1		RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14

CRAVENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087286		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47

HOBSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087916		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009										

RKW OPERATING LLC		714311		TABOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126030		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345	
08	14B DENY	88	-0-	88	3459	88	2	N	-0-	-0-	-0-		
09	14B DENY	87	-0-	87	3546	87	2	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546			N	NO RPT	-0-	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546			N	NO RPT	-0-	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546			N	NO RPT	-0-	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546			N	NO RPT	-0-	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813 - 4826		
08	47	N	47	-0-	-0-	10 1	37 2	N	-0-	29
09	60	N	47	-0-	-13	47 2		N	-0-	29
10	62	N	49	-0-	-13	49 2		N	-0-	29
11	60	N	48	-0-	-12	48 2		N	-0-	29
12	62	N	52	-0-	-10	52 2		N	-0-	29
01	62	N	52	-0-	-10	52 2		N	-0-	29

CRAVER, R. M.				WELL #: 1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954 - 5011			
08	14B2	EXT	71	-0-	71	71	15 1	56 2	N	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71			N	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71			N	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71			N	-0-	1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71			N	-0-	1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71			N	-0-	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			
08	33	N	33	-0-	-0-	33 3			N	-0-	-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	35 3			N	-0-	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	36 3			N	-0-	-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	32 3			N	-0-	-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	35 3			N	-0-	-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	35 3			N	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 25	RRCID -> 291553	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 1026 - 1038			
08	33	N	33	-0-	-0-	33 3			N	-0-	-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	35 3			N	-0-	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	36 3			N	-0-	-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	32 3			N	-0-	-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	35 3			N	-0-	-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	35 3			N	-0-	-0-

STUART, J. N. "A"				WELL #: 8615	RRCID -> 297455	COMPL. DATE 08/11/2003	TOTAL DEPTH 1839	PERF. 1463 - 1589			
08	DELQ	PR	81	-0-	81	81 3			N	-0-	-0-
09	153		72	-0-	-81	72 3			N	-0-	-0-
10	124		74	-0-	-50	74 3			N	-0-	-0-
11	120	N	73	-0-	-47	73 3			N	-0-	-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	69 3			N	-0-	-0-
01	62	N	60	-0-	-2	60 3			N	-0-	-0-

MALLORY (STRAWN) //CONT.// 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "A" WELL #: 8602 RRCID -> 297706 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1505 - 1558

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
			OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE	08/01	->	862						
*08		943	81	-0-	-862	-0-		81 3	N	-0-		-0-
*09		150	72	-0-	-78	-0-		72 3	N	-0-		-0-
*10		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74 3	N	-0-		-0-
*11		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73 3	N	-0-		-0-
*12		69 R	69	-0-	-0-	-0-		69 3	N	-0-		-0-
*01		60 R	60	-0-	-0-	-0-		60 3	N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.			//CONT.//		140598										
SA3 (COLQUITT)			WELL #:		1	RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH	3999	PERF. 3353 - 3368			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3268 - 3308			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 5		2
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 5		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVEREST NETWORK LLC			252052												
ZIEHR, HENRY ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3220 - 3253			
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			1
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			1
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			1
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			1
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			1
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			1

JP OIL & GAS, LLC			448017												
KERR			WELL #:		4	RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3204 - 3208			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYNICK, WEST			WELL #:		1	RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3229 - 3240			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYNICK, WEST			WELL #:		2	RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3214 - 3230			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3207 - 3218
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCK OPERATING WEATHERS		WELL #:		722855	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3291 - 3311
08	DLQ	G-10	557	-0-	557	1320	557	2	Y	-0-		-0-
09		2040 R	720	-0-	-1320	-0-	720	2	Y	-0-		-0-
10		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2	Y	-0-		-0-
11		750 #	623	-0-	-127	-0-	623	2	Y	-0-		-0-
12		775 #	672	-0-	-103	-0-	672	2	Y	-0-		-0-
01		744 #	734	-0-	-10	-0-	734	2	Y	-0-		-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		WELL #:		946964	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378
CLABORNE		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)		WELL #:		57100 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563								
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3	N	-0-		-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-		-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
12	434	N	160	-0-	-274	-0-	160	3	N	-0-		-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, WEST (3100)		57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 089074		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3748		PERF. 3144 - 3156					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		62 #	17	-0-	-45	-0-		17 3			N	-0-			112
09		60 #	18	-0-	-42	-0-		18 3			N	-0-			112
10		62 #	24	-0-	-38	-0-		24 3			N	-0-			112
11		60 #	12	-0-	-48	-0-		12 3			N	-0-			112
12		31 #	12	-0-	-19	-0-		12 3			N	-0-			112
01		31 #	22	-0-	-9	-0-		22 3			N	-0-			112

CDJ OIL CO.		140598													
HARLOW, LOUISE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3258 - 3288					

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	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					

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					

08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOVAL, HOWARD		824340													
DEMPSEY, H.		WELL #: 1		RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3216 - 3235					

08	67	R	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-			4
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-			4
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-			4
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-			4
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-			4
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-			4

AUTRY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3107 - 3114					

08	13	#	12	-0-	-1	-0-		12 3			N	-0-			-0-
09	12	#	11	-0-	-1	-0-		11 3			N	-0-			-0-
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-			-0-
11	12	#	10	-0-	-2	-0-		10 3			N	-0-			-0-
12	12	#	11	-0-	-1	-0-		11 3			N	-0-			-0-
01	12	#	11	-0-	-1	-0-		11 3			N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVAL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235		
M	O	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
08	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-			-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-		25	3		N	-0-			-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3		N	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-		24	3		N	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3		N	-0-			-0-

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352		
08	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-			82
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			82
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			82
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			82
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			82
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			82

AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209		
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			63
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			63
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			63
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			63
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			63
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			63

AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113		
08	7 #	6	-0-	-1	-0-		6	3		N	-0-			73
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			73
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			73
11	6 #	5	-0-	-1	-0-		5	3		N	-0-			73
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			73
01	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266		
08	10 #	9	-0-	-1	-0-		9	3		Y	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	3		Y	-0-			-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	3		Y	-0-			-0-
11	9 #	8	-0-	-1	-0-		8	3		Y	-0-			-0-
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	3		Y	-0-			-0-
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	3		Y	-0-			-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
08	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-			-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	3		N	-0-			-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-		15	3		N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-		16	3		N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-		16	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MANNING-OCONNOR (CADD)			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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164

PETEX			659782									
MCCONNELL			WELL #: 2		RRCID -> 120877		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 3312 - 3318	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615									
BROOKS			WELL #: 2		RRCID -> 242252		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3292 - 3300	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARBLE FALLS (4070)			57354 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BASA RESOURCES, INC.			053974									
WRIGHT, C. M.			WELL #: 1		RRCID -> 237869		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4309		PERF. 3978 - 4008	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761					
ALEXANDER		WELL #:		1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 4076	- 4112
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEXGAS, INC.				500222					
MCCLURE LEASE				WELL #:	4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4412 - 4454
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOWDEN-BANE				WELL #:	1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4580 - 4620
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN		
KROH OPERATING LLC				478245					
MONTGOMERY "55"				WELL #:	1	RRCID -> 193387	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3852 - 3862
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARIANAS, S. (GARDNER)				57420 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703					
RANCH TWO				WELL #:	1	RRCID -> 115386	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3235 - 3251
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-				-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-				-0-

MARINER (CONGL.)				57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932					
MARINER				WELL #:	2	RRCID -> 151703	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3789 - 3794
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MARINER (CONGL.)		DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//	57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARINER "A"				//CONT.//	221932									
		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 -	3574	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MARINER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 -	3479
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MARINER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 -	3877
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:	1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 -	3867
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARMAC (MARBLE FALLS)		BLACKBURN, GIL BERKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	099129	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	5475 -	5527
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC		WILLIAMS		WELL #:	1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436 -	5446
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//	57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223						
JOHNSON		WELL #:	2	RRCID -> 207094	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5516 - 5538	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
MARSAN (CONGL.)			57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851						
RIDDLE TRACT 5		WELL #:	1	RRCID -> 113950	COMPL. DATE 11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3015 - 3042	
08		323 N	323	-0-	-0-	323 2	Y	-0-	-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	367 2	Y	-0-	-0-
10		558 N	244	-0-	-314	244 2	Y	-0-	-0-
11		300 N	234	-0-	-66	234 2	Y	-0-	-0-
12		372 N	348	-0-	-24	348 2	Y	-0-	-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	404 2	Y	-0-	-0-
MORGAN				WELL #:	1	RRCID -> 115328	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3074 - 3084
08		279 N	216	-0-	-63	216 2	N	-0-	-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-
10		279 N	235	-0-	-44	235 2	N	-0-	-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	222 2	N	-0-	-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	263 2	N	-0-	-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	267 2	N	-0-	-0-
RIDDLE TRACT 1				WELL #:	1	RRCID -> 119627	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 3020 - 3040
08		14 N	14	-0-	-0-	14 2	Y	-0-	-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	62 2	Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	39 2	Y	-0-	-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	87 2	Y	-0-	-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	91 2	Y	-0-	-0-
RIDDLE TRACT 7				WELL #:	1	RRCID -> 175444	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 3065 - 3077
08		124 N	60	-0-	-64	60 2	N	-0-	-0-
09		90 N	50	-0-	-40	50 2	N	-0-	-0-
10		93 N	58	-0-	-35	58 2	N	-0-	-0-
11		60 N	31	-0-	-29	31 2	N	-0-	-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-
K. BROWN 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 281551	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2930 - 2940
08		2666 N	984	-0-	-1682	984 2	N	-0-	103 1 25
09		1980 N	1887	-0-	-93	1887 2	N	-0-	25
10		2518 N	2518	-0-	-0-	2517 2	1 9 N	1	26
11		2163 N	2163	-0-	-0-	2163 2	N	-0-	26
12		2110 N	2110	-0-	-0-	2110 2	N	-0-	26
01		2511 N	2122	-0-	-389	2122 2	N	-0-	26

MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 1		//CONT.//	57666 500 170059	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

RIDDLE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3044	-	3054
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-				11
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-				11
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				11
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-				11
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				11
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				11

RIDDLE UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	108951	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2997	-	3010
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-				8
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				8
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-				8
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-				8
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				8
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				8

RIDDLE UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3000	-	3010
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-				2
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				2
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-				2
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				2
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				2
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				2

MAYNARD UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3038	-	3044
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
11		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-				-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-

LOVELL				WELL #:	1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032	-	3036
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-				27
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				27
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				27
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-				27
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				27
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				27

MARTIN UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942	-	2946
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-				44
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				44
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				44
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				44
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				44
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				44

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)				57742 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500										
SWENSON HEIRS				WELL #:	31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARY EMMA (CADD)				57913 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
SHEPARD				WELL #:	1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	2804 - 2820	
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	78	3	58	9	N	53		67
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	105	3	8	9	N	7		74
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	76	3	3	9	N	3		77
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	74	3	11	9	N	10		87
12		124 N	84	-0-	-40	-0-	73	3	11	9	N	10		97
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	78	3	11	9	N	10		107

MASK (CADD)				58093 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
SANDSTONE SERVICES, LLC				748023										
MASK 2284				WELL #:	1	RRCID ->	097397	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3139 - 3170	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATTHEWS (CADD)				58323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
FTC CONSULTING, LLC				288423										
MATTHEWS ACC 2				WELL #:	25	RRCID ->	169834	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	4962	PERF.	4333 - 4340	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.		054545											
BURLESON "34"		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1732 3	35 9	N	32	174 1		19
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1543 3	47 9	N	43			62
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1519 3	75 9	N	68			130
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1389 3	64 9	N	58	182 1		6
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1400 3	56 9	N	51			57
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1224 3	63 9	N	57			114

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			
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
FAMBRO "D"		WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3854 - 3864			
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-

FAMBRO "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3780 - 3788			
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-

FAMBRO E		WELL #: 1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914		PERF. 3901 - 3906			
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3874 - 3934
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
08		372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2	N	-0-			-0-
09		330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2	N	-0-			-0-
10		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2	N	-0-			-0-
11		330 N	289	-0-	-41	-0-	289 2	N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
01		310 N	243	-0-	-67	-0-	243 2	N	-0-			-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)				58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	088560	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3314 - 3320
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3648
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLISH-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUITION (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

08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

08	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-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

08	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)			59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
ASTEROID PRECISION, LLC			035598											
SSG KEVIN W. BUTLER			WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC			100345		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A					
WEST, F.			WELL #: 2											
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-			-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-

CRAVENS			WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			-0-

PEVELER, M.			WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842					
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-

CRAVENS			WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673					
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-

NELSON "B"			WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095					
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
WIGGINS		WELL #:		2	RRCID ->	083636	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4719 - 4738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-

PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	093534	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 3780 - 4245			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD							
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345												
MCINTOSH D.		WELL #:		1	RRCID ->	069342	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 0 - 4380			
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

MCINTOSH D.		WELL #:		2	RRCID ->	069574	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4358 - 0			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCINTOSH D.		WELL #:		3	RRCID ->	071382	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	072736	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5256	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345											
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 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	AMT	CODE	BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207					
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954					
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074					
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	756	-0-	-84	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	773	-0-	-95	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	734	-0-	-76	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	-0-	744	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290			
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-

COOK, DAVID W.		174327		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380			
COOK "C"		WELL #: 1									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922			
SANDERS "A"		WELL #: 1									
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	107	1	170	2	N	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	78	1	160	2	N	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	68	1	135	2	N	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	115	1	183	2	N	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	70	1	163	2	N	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	84	1	152	2	N	-0-

CLEVELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922			
08	806 N	758	-0-	-48	-0-	296	1	462	2	N	-0-
09	810 N	715	-0-	-95	-0-	235	1	480	2	N	-0-
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	247	1	485	2	N	-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	268	1	422	2	N	-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	240	1	547	2	N	-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	300	1	533	2	N	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592									
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF.	4736 - 4740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1302 N	1262	-0-	-40	-0-		535 1	727 2	N	-0-		-0-
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		568 1	982 2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1260	-0-	-42	-0-		471 1	789 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1200	-0-	-30	-0-		507 1	693 2	N	-0-		-0-
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		551 1	1054 2	N	-0-		-0-
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		595 1	909 2	N	-0-		-0-

GRISSOM PRODUCTION				334880			CNTY: HOOD					
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3758 - 3770
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCLENNAN (MISS)				59738 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
TIKI OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	119221	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3965 - 3969
MASON, L. "A"												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)				60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
MINGUS OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A
MILLER, ET AL												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
CHAPPARAL OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	077044	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3536 - 3542
LESIKAR, L.W.												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		1462225									
LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	078169	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3588 - 3614	
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

08		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
11		270 N	188	-0-	-82 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
12		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
01		258 N	258	-0-	-0 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-

BRENTS, WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	082673	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3902 - 3925	
08		439 N	439	-0-	-0 B	-0-	439 2		N	-0-			13
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311 2		N	-0-			13
10		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2		N	-0-			13
11		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 2		N	-0-			13
12		406 N	406	-0-	-0 B	-0-	406 2		N	-0-			13
01		376 N	376	-0-	-0 B	-0-	376 2		N	-0-			13

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3988 - 0	
HARRISON-RUSSELL UNIT		878925											
08	DLQ	G-10	140	-0-	140 B	242	140 3		Y	-0-			56
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			242								
09		468 N	226	-0-	-242 B	-0-	226 3		Y	-0-			56
10		206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206 3		Y	-0-			56
11		194 N	194	-0-	-0 B	-0-	194 3		Y	-0-			56
12		217 N	101	-0-	-116 B	-0-	101 3		Y	-0-			56
01		217 N	53	-0-	-164 B	-0-	53 3		Y	-0-			56

NORMAN MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	4158 - 0	
08	DLQ	G-10	5	-0-	5 B	9	5 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			9								
09		15 N	6	-0-	-9 B	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
11		5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4225 - 0	
08	DLQ	G-10	220	-0-	220 B	302	220 3		Y	-0-			10
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			302								
09		476 N	174	-0-	-302 B	-0-	174 3		Y	-0-			10
10		147 N	147	-0-	-0 B	-0-	147 3		Y	-0-			10
11		167 N	167	-0-	-0 B	-0-	167 3		Y	-0-			10
12		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		Y	-0-			10
01		155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 3		Y	-0-			10

FONDREN ELMER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059924	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3837 - 0	
08		310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		240 N	155	-0-	-85 B	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0 B	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0 B	-0-	242 3		Y	-0-			-0-
12		203 N	203	-0-	-0 B	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
01		186 N	18	-0-	-168 B	-0-	18 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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	34	-0-	-116 B	-0-	34 3		Y	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		Y	-0-	-0-
11	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 3		Y	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
01	155 N	39	-0-	-116 B	-0-	39 3		Y	-0-	-0-

DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A		
08	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		Y	-0-	-0-
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		Y	-0-	-0-
11	600 N	448	-0-	-152 B	-0-	448 3		Y	-0-	-0-
12	527 N	385	-0-	-142 B	-0-	385 3		Y	-0-	-0-
01	434 N	237	-0-	-197 B	-0-	237 3		Y	-0-	-0-

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005		
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #: 1B								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2023										

WISE EXPLORATION		932980		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599		
CARPENTER		WELL #: 1								
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
AMEN OIL LLC 016944
SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-					30
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-		285	2			N	-0-					30
10	310	N	298	-0-	-12	-0-		298	2			N	-0-					30
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30

MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-		397	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-		402	2			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-		400	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481										
MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				
M	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
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257				
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
HASTINGS		WELL #: 1										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A				
BERNHARDT GAS UNIT		WELL #: 1										
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889									
CARR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	069798	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5430	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	76 1	491 2	N	-0-			91
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	64 1	516 2	N	-0-			91
10		992 N	824	-0-	-168	-0-	75 1	749 2	N	-0-			91
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	68 1	694 2	N	-0-			91
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	57 1	698 2	N	-0-			91
01		837 N	589	-0-	-248	-0-	49 1	540 2	N	-0-			91

RKW OPERATING LLC				714311									
MITCHELL-GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	064084	COMPL. DATE	09/09/1975	TOTAL DEPTH	4980	PERF. N/A		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HAMMON		WELL #:		1 A	RRCID ->	066189	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	4880	PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222									
SIMMONS-RAMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	077302	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. N/A		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

LANDERS-RILEY		WELL #:		1	RRCID ->	077303	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4483 -	4568	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
TARPON OIL & GAS CO.		1419		836178								
SMITH BERRY		WELL #:		1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 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
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-		21
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-		21
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-		21
11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-		21
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-		21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

SMITH, BERRY 'A'		WELL #:		2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918		
08		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-		14
09		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3		N	-0-		14
10		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3		N	-0-		14
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-		14
12		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-		14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
CAVENESS		WELL #:		1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DOVE OIL & GAS, LLC				101257								
DOW		WELL #:		1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A		
08		186 N	160	-0-	-26	B	-0-	160 2	N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2	N	-0-		13
10		186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173 2	N	-0-		13
11		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2	N	-0-		13
12		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2	N	-0-		13
01		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 2	N	-0-		13

SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
JONES-D-		WELL #:		1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0		
08		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 2	N	-0-		64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 2	N	-0-		64
10		279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271 2	N	-0-		64
11		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 2	N	-0-		64
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		64
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		64

CLINTON		WELL #:		1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481									
WALDEN		WELL #: 1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A			
M	O	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
08	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2	N	-0-	-0-
10	558 N	555	-0-	-3	B	-0-	555	2	N	-0-	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
08	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2	N	-0-	-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-	-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A			
FARMER B. J.		WELL #: 1									
08	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	379	-0-	-11	B	-0-	379	3	N	-0-	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3	N	-0-	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-	-0-
12	403 N	370	-0-	-33	B	-0-	370	3	N	-0-	-0-
01	403 N	264	-0-	-139	B	-0-	264	3	N	-0-	-0-

MURRAY L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A			
08	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-	-0-
11	120 N	75	-0-	-45	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-

BROOM		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A			
08	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3	N	-0-	-0-

DALLAS, G.W.		WELL #: 1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762			
08	217 N	174	-0-	-43	B	-0-	174	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	179	-0-	-31	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
10	217 N	175	-0-	-42	B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
11	180 N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889															
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	26	1	169	2	N	-0-			27
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	22	1	174	2	N	-0-			27
10		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	61	1	609	2	N	-0-			27
11		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	82	1	841	2	N	-0-			27
12		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	53	1	654	2	N	-0-			27
01		682 N	296	-0-	-386 B	-0-	25	1	271	2	N	-0-			27
POPE, WILLIAM H. 671431															
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770															
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RHYNE, J.V. 706379															
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A															
08		DLQ G-10	9	-0-	9 B	20	9	3			Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		20											
09		47 N	27	-0-	-20 B	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
01		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A															
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	118					Y	-0-			12
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		118											
09		118 N	-0-	-0-	-118 B	-0-					Y	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302															
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			Y	-0-			41
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-			41
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-			41
11		210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73	3			Y	-0-			41
12		124 N	38	-0-	-86 B	-0-	38	3			Y	-0-			41
01		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			Y	-0-			41

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)		60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
DOSS		WELL #: 1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454		N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGL. 5100)		60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
INCENDIUM RESOURCES LLC		102170								
PHILLIPS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 221484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
RHYNE, J.V.		706379								
PHILLIPS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A		
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-
10	10 N	5	-0-	-5	B	-0-	5	2	N	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
HASTINGS		WELL #: 1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				714311								
JONES J.T.		WELL #:		1	RRCID -> 061947	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH 1480	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

POWELL C.J.		WELL #:		2	RRCID -> 064296	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 1446	PERF. N/A				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-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				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01		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				
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

MEGHREBLIAN (3700)				60273 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761								
ALEXANDER		WELL #:		1 U	RRCID -> 115660	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 3706 - 3713				
08	DLQ	G-10	196	-0-	196		196	2	Y	-0-		21
09		435 N	239	-0-	-196		-0-	2	Y	-0-		21
10		207 N	207	-0-	-0-		-0-	2	Y	-0-		21
11		191 N	191	-0-	-0-		-0-	2	Y	-0-		21
12		196 N	196	-0-	-0-		-0-	2	Y	-0-		21
*01		215 N	215	-0-	-0-		-0-	2	Y	-0-		21

MIDDLE CREEK (CONGL.)										//CONT.// 61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC										//CONT.// 221932							
STEPHEN, PAUL										WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON, BILL "A"										WELL #: A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIFFF (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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLUEGGE										WELL #: 5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.										253489							
RITCHIE 37										WELL #: 1		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998	
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-		525	2		N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-		631	2		N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-		395	2		N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-		581	2		N	-0-					-0-
12	589	N	323	-0-	-266	-0-		323	2		N	-0-					-0-
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-		480	2		N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC										614284							
JOHN RITCHIE DYNAMIC										WELL #: 2		RRCID -> 111492		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
RITCHIE 37 -B-				WELL #: 3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	- 3552						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RITCHIE-37-				WELL #: 2	RRCID -> 214505	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3675	- 3680						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965											
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 1	RRCID -> 109212	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 3860	- 3864						
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-				33
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				33
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				33
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-				33
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				33
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT				33

RITCHIE 37 -A-				WELL #: 6	RRCID -> 228803	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3776	- 3946						
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				22
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				22
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				22
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				22
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				22
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT				22

RITCHIE-37-C				WELL #: 7	RRCID -> 237653	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3850	- 3858						
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				22
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				22
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				22
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				22
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				22
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT				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						
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
MILLS, JAMES T		WELL #: 1 U		RRCID -> 092896		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-

MILLS (ATOKA 4500)		61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
MILLS, JAMES T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 097043		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSAP (700)			//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791										
GILBERT, J. D. T-11			WELL #:		1	RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH	573 PERF.	545 - 573			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)					61706 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC					101481										
YOUNGBLOOD			WELL #:		1	RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH	5184 PERF.	N/A			
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.					253489										
TIERCE-MCDONALD			WELL #:		1	RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH	4871 PERF.	N/A			
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-				-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC					388911										
SMITH, MARY LOVING, ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH	4722 PERF.	N/A			
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-				66
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-				66
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1638	2	17	9	N	15			81
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5			86
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			86
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			86

SMITH, MARY LOVING, ET AL			WELL #:		4	RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH	4133 PERF.	N/A			
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				94
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-				94
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				94
11		570 N	510	-0-	-60	-0-	510	2		N	-0-				94
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1			95
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-				95

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (BIG SALINE)				61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212									
WAGLEY A				WELL #:	2	RRCID ->	058955	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4210 - 4220	
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 M PROD AMT CODE AMT CODE								BALANCE	
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INCENDIUM RESOURCES LLC				102170			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SHIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A	
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-		2
09		630 N	496	-0-	-134	-0-	496	2		N	-0-		2
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		2
11		510 N	399	-0-	-111	-0-	399	2		N	-0-		2
12		527 N	292	-0-	-235	-0-	292	2		N	-0-		2
01		434 N	324	-0-	-110	-0-	324	2		N	-0-		2

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DIKE				WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
JOHNSON, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 - 4406	
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-		-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEARS, J.L.				WELL #:	1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442	
08		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-		174
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-		174
10		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-		174
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-		174
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-		174
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		174

MINERAL WELLS (CADD0)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MITCHELL 8 NE				WELL #:	1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 - 4503	
08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-		-0-
09		480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420	3		N	-0-		-0-
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-		-0-
11		420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360	3		N	-0-		-0-
12		434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3		N	-0-		-0-
01		434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		026646														
KATMANDU		WELL #: 2		RRCID -> 278240		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 4818		PERF. 4243 - 4262						
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09		659 N	659	-0-	-0-		659 2			N	-0-					109
10		481 N	481	-0-	-0-		481 2			N	-0-					109
11		316 N	316	-0-	-0-		316 2			N	-0-					109
12		2264 N	2264	-0-	-0-		2264 2			N	-0-					109
01		2903 N	2903	-0-	-0-		2903 2			N	-0-					109

ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
LANDRETH		WELL #: 1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4600 - 4610						
08		62 N	33	-0-	-29		33 2			N	-0-					-0-
09		60 N	32	-0-	-28		32 2			N	-0-					-0-
10		35 N	35	-0-	-0-		35 2			N	-0-					-0-
11		40 N	40	-0-	-0-		40 2			N	-0-					-0-
12		42 N	42	-0-	-0-		42 2			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4W OPERATING, LLC		953506		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 4501		PERF. 4420 - 4424						
08		868 N	843	-0-	-25		843 2			N	-0-					-0-
09		870 N	716	-0-	-154		716 2			N	-0-					-0-
10		877 N	877	-0-	-0-		877 2			N	-0-					-0-
11		810 N	809	-0-	-1		809 2			N	-0-					-0-
12		867 N	867	-0-	-0-		867 2			N	-0-					-0-
*01		880 N	880	-0-	-0-		880 2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC		101212														
PUTNAM		WELL #: 1		RRCID -> 097427		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4543 - 4547						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		38				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		38				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		38				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		38				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		38				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		38				N	NO RPT					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
TURKEY CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4424 - 4432						
08		217 N	-0-	-0-	-217					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
D C - S		WELL #: 3		RRCID -> 212129		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2736 - 2810						
08		31 N	16	-0-	-15		16 3			N	-0-					-0-
09		30 N	15	-0-	-15		15 3			N	-0-					-0-
10		31 N	21	-0-	-10		21 3			N	-0-					-0-
11		30 N	23	-0-	-7		23 3			N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6		25 3			N	-0-					-0-
01		31 N	22	-0-	-9		22 3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406											
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772											
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
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925											
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385											
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-		-0-
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3		Y	-0-		-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199											
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-		-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-		-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-		-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3		Y	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-		-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		Y	-0-		-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A"		61842 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 172672		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689		
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
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)		61842 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911							
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 070495		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0	
08	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-	-0-
10	527 N	273	-0-	-254 B	-0-	273 2	N	-0-	-0-
11	450 N	161	-0-	-289 B	-0-	161 2	N	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-	-0-
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
WARREN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 103019		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
TRUST OIL CO.		872124							
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
ERWIN OPERATING		100175															
LLOYD, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4288					N	NO RPT					-0-	

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911															
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320									
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14	
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					14	
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					14	
11	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2			N	-0-					14	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					14	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					14	

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510									
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15	
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					15	
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					15	
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					15	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15	

ITX CORPORATION		427179															
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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									
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					18	
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					18	
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					18	
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					18	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					18	
01	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					18	

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//												
J-TEC OPERATING, LLC												
DECKER, R.W. "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-	-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-	-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-	-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-	-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-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												
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-	12
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-	12
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	12
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	12
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	12
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	12

LEXGAS, INC.												
HART RANCH												
WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HART RANCH												
WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431												
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HART RANCH												
WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HART RANCH												
WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222													
HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776							
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TARFON OIL & GAS CO.		836178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
RAMAC		WELL #: 1		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260							
08	1643 X	1483	-0-	-160	-0-	1483	3			N	-0-				128
09	1590 X	1504	-0-	-86	-0-	1504	3			N	-0-				128
10	1643 X	1619	-0-	-24	-0-	1619	3			N	-0-				128
11	1560 X	1370	-0-	-190	-0-	1370	3			N	-0-				128
12	1550 X	1193	-0-	-357	-0-	1193	3			N	-0-				128
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				128

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610													
WALTER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				24
01	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-				24

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-		-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-		-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3		N	-0-		-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARS, J. L. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 120971	COMPL. DATE 04/10/1986	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4416	- 4432		
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-		-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-		-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
KEECHI				WELL #: 1D	RRCID -> 270762	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 5463	- 7455		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G & F OIL, INC.				292000				CNTY: PALO PINTO			
RAGLE, L.				WELL #: 6	RRCID -> 256533	COMPL. DATE 11/11/2009	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4680	- 4690		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEXGAS, INC.				500222				CNTY: PALO PINTO			
HART 866				WELL #: 2	RRCID -> 096121	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5128	- 5150		
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) //CONT.// 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222															
BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	302	-0-	-907	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PALO CROSS, LLC 637384															
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060															
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352															
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	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															
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225			
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2	N	-0-		-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		-0-

RHYNE, J.V.		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #: 1 T		RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)		61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		427739									
WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120			
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//										61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PROCO OPERATING CO., INC.										679595							
HART RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

REO OPERATING LLC										701876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
MCCLURE										WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)										61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
CROSS, C. D. TURNER										190320		WELL #: 1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45					
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991																			

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)										61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC HINKSTON, ET AL										427739		WELL #: 1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190	
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-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					

NALL OIL & GAS										599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
HUBBARD, J.G.										WELL #: 1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258	
08	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-			
09	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-			
10	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-			
11	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-			
12	186 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-			
01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-			

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) //CONT.// 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PALO CROSS, LLC 637384												
MOORE, H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261												
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

08		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ESG RESOURCES LLC 101582												
MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214												
08		296 N	296	-0-	-0-		-0-	296	3		N	-0-
09		309 N	309	-0-	-0-		-0-	309	3		N	-0-
10		320 N	320	-0-	-0-		-0-	320	3		N	-0-
11		284 N	284	-0-	-0-		-0-	284	3		N	-0-
12		314 N	314	-0-	-0-		-0-	314	3		N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

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												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

MINERAL WELLS, S. (R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
REDDLELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		//CONT.//		61848 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223								
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	171955	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF. 4384 -	4391
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
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
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3	N	-0-		-0-		
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3	N	-0-		-0-		
10	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3	N	-0-		-0-		
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-		
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-		
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3	N	-0-		-0-		
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)				61848 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
BROGDON		WELL #:		1	RRCID ->	217886	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2724	PERF. 2415 -	2596
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)				61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
GO OIL CORP.				311420								
KALINA		WELL #:		1	RRCID ->	097514	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF. N/A	
08	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 2	N	-0-		72	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	394	-0-	-56	B	-0-	394 2	N	-0-		72	
10	465 N	434	-0-	-31	B	-0-	434 2	N	-0-		72	
11	480 N	305	-0-	-175	B	-0-	305 2	N	-0-		72	
12	403 N	367	-0-	-36	B	-0-	367 2	N	-0-		72	
*01	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 2	N	-0-		72	

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC		427739							
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734	
M	O	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LAFFOON FARM		481009							
CASADOR "A"		WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925							
MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1 C		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790	
08	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35 3	Y	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	79 3	Y	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	45 3	Y	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	34 3	Y	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 3	Y	-0-
12	93 N	34	-0-	-59	B	-0-	34 3	Y	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 3	Y	-0-

AIRPORT		WELL #: 1 C		RRCID -> 102099		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782	
08	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3	Y	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	132 3	Y	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	116 3	Y	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	90 3	Y	-0-
11	120 N	90	-0-	-30	B	-0-	98 3	Y	-0-
12	124 N	98	-0-	-26	B	-0-	87 3	Y	-0-
01	124 N	87	-0-	-37	B	-0-	87 3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)				61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ADKINS, MICHAEL H.				007933								
ADKINS				WELL #: 1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2896	-	2911		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ESG RESOURCES LLC				101582								
MELTON-TERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799	-	2817		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUNAWAY, W.T. UNIT III				WELL #: 1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2830	-	2840		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
G & F OIL, INC.				292000								
MARQUESS, F.H.				WELL #: 1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2337	-	2878		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B2	EXT	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		
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
TOLBERT,DORA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 093484	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 2417	-	2441		
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			142
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			142
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			142
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			142
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			142
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			142

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739												
TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441												
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
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
08		310 N	192	-0-	-118	-0-	192 3		N	-0-		-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.//												
61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RHYNE, J.V. 706379												
PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502												
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ESG RESOURCES LLC 101582												
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516												
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, JERRY V. 792925												
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	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		
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
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 216262		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116		
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	83
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	83
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	83
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-	83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	83

SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
KESSLER		WELL #: 5		RRCID -> 278500		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148		
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	17 1	57 3	N	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16 1	65 3	N	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132563		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169		
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	212 1	708 3	N	-0-	-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	172 1	699 3	N	-0-	-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	24 1	743 3	N	-0-	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	27 1	618 3	N	-0-	-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32 1	629 3	N	-0-	-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	35 1	676 3	N	-0-	-0-

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.// 61886 175				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.// 817555										
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 6				RRCID -> 152341	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 3372	PERF. 2938	- 3030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	221 1	736 3	N	-0-			-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	201 1	818 3	N	-0-			-0-
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	28 1	852 3	N	-0-			-0-
11	900 N	813	-0-	-87	-0-	34 1	779 3	N	-0-			-0-
12	930 N	817	-0-	-113	-0-	40 1	777 3	N	-0-			-0-
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	42 1	802 3	N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BIELENSKI		WELL #: 1				RRCID -> 129144	COMPL. DATE 10/11/2021	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2946	- 2962		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-

MINGUS (STRAWN)		61886 250				NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494										
BORCHER-WILBAR		WELL #: 1				RRCID -> 132937	COMPL. DATE 10/24/1989	TOTAL DEPTH 3968	PERF. 1710	- 1720		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 4				RRCID -> 134040	COMPL. DATE 02/26/1990	TOTAL DEPTH 3671	PERF. 1775	- 1803		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINGUS (STRAWN 1700)		61886 750				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
FERGUSON		WELL #: 5				RRCID -> 150668	COMPL. DATE 07/18/1994	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1740	- 1806		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	7 1	28 3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-			-0-

MINNIE (STRAWN 1380)		61907 500				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH		
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820										
CARAWAY		WELL #: 2				RRCID -> 093001	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 1350	- 1360		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIS RAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
BILMAC OIL CO., INC.		070875											
EZZELL		WELL #: 1		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813			
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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			37
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			37
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			37
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			37
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			37
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			37
KING ENERGY RESOURCES		465526						TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861					
TATOM, R. N.		WELL #: 1		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861			
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			40
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			40
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			40
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			40
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			40
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			40
FOSTER, NATHAN S.		WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3848			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			26
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			26
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			26
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			26
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			26
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			26
FOSTER, STEVE		WELL #: 1		RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3835 - 3842			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022													
CARTER T. A		WELL #: 1		RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3895 - 3902			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3806 - 3814			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			25
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			25
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			25
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			25
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			25
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			25

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 KROH OPERATING LLC 478245
 WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX 659782
 CAPPB "2993" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966

08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	471	-0-	-583	-0-	471	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	608	-0-	-412	-0-	608	2			N	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 DMV PIPELINE LLC 221580
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2024

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

MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		221580											
TURNER "A"		WELL #:		4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985					
						TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2024													

TURNER "C"		WELL #:		8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985					
						TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024													

TURNER "C"		WELL #:		9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985					
						TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024													

DENNIS, W. E.		WELL #:		1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990					
						TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2024													

BETH		WELL #:		1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A					
						TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

DEB		WELL #:		1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989					
						TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734					
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-

DENNIS, BOB		WELL #:		1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991					
						TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756					
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024													

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740	
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
		PLUGGED AND ABANDONED		11/12/2024							

L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/07/2025							

BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2649 - 2746	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/14/2025							

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2664 - 2672	
HEATHINGTON UNIT		WELL #: 4									
08	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-			108
09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-			108
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-			108
11	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			108
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-			108
01	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-			108

EISON		WELL #: 2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2561 - 2870	
08	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			108
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-			108
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-			108
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-			108
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			108
01	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			108

DAVIS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2522 - 2710	
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			58
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			58
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			58
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			58
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			58
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			58

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

08	DLQ G-10	340	-0-	340	721	340	3			Y	-0-	34
09	1040 R	319	-0-	-721	-0-	319	3			Y	-0-	34
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-	34
11	450 #	335	-0-	-115	-0-	321	3	14	9	Y	13	47
12	372 #	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-	47
01	341 #	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-	47

STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726												
08	DLQ G-10	246	-0-	246	515	246	3			Y	-0-	-0-
09	746 R	231	-0-	-515	-0-	231	3			Y	-0-	-0-
10	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	-0-
11	600 #	233	-0-	-367	-0-	233	3			Y	-0-	-0-
12	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-	-0-
01	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-	-0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668												
08	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-	-0-
09	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-	-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
12	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	-0-
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-	-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852												
08	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-	-0-
09	15 R	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849												
08	DLQ G-10	117	-0-	117	233	117	3			Y	-0-	-0-
09	333 R	100	-0-	-233	-0-	100	3			Y	-0-	-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-	-0-
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-	-0-

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900												
08	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-	45
09	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-	45
10	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-	45
11	535 R	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	N	5	50
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	N	5	55
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	55

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734												
08	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-	-0-
09	15 R	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726								
THOMPSON			WELL #:		2	RRCID -> 174634		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698 - 2718	
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

08	DLQ	G-10	32	-0-	32	75	32	3		Y	-0-		-0-
09		109 R	34	-0-	-75	-0-	34	3		Y	-0-		-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-		-0-
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		-0-

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 174636		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706 - 2716	
08	DLQ	G-10	34	-0-	34	81	34	3		Y	-0-		-0-
09		117 R	36	-0-	-81	-0-	36	3		Y	-0-		-0-
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
11		60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3		Y	-0-		-0-
12		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-		-0-
01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-		-0-

HAYNES			WELL #:		3	RRCID -> 184219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520 - 2709	
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	11	5	3		Y	-0-		-0-
09		16 R	5	-0-	-11	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
10		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		-0-

HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID -> 273517		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526 - 2706	
08	DLQ	G-10	127	-0-	127	252	127	3		Y	-0-		-0-
09		361 R	109	-0-	-252	-0-	109	3		Y	-0-		-0-
10		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-		-0-
11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-		-0-
12		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-		-0-
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-		-0-

HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID -> 281358		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717	
08		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-

COAN			WELL #:		1	RRCID -> 295276		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2664 - 2759	
08		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-		-0-
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-		-0-
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-		-0-
11		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-

COAN			WELL #:		3	RRCID -> 295277		COMPL. DATE 07/28/1990		TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2633 - 2861	
08		31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-		-0-
09		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-		-0-
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-		-0-
11		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
12		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
COAN		WELL #:		2	RRCID ->	295380	COMPL. DATE	06/09/1985	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2566 - 2750		
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
08		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3			N	-0-			-0-
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 3			N	-0-			-0-
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3			N	-0-			-0-
11		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-			-0-
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-			-0-
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-

KEITH		WELL #:		1	RRCID ->	297937	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2614 - 2624		
08	DELQ PR		51	-0-	51	51	51 3			N	-0-			-0-
09	102 R		51	-0-	-51	-0-	51 3			N	-0-			-0-
10	93 #		51	-0-	-42	-0-	51 3			N	-0-			-0-
11	90 #		51	-0-	-39	-0-	51 3			N	-0-			-0-
12	93 #		50	-0-	-43	-0-	50 3			N	-0-			-0-
01	62 #		47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-			-0-

MISSION ENERGY INC.		WELL #:		3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 - 2760		
TURNER		570410												
08	DLQ G-10		6	-0-	6	11	6 3			Y	-0-			-0-
09	19 R		8	-0-	-11	-0-	8 3			Y	-0-			-0-
10	93 #		20	-0-	-73	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
11	80 R		80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-			-0-
12	90 R		90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURNER		WELL #:		7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572		
08	DLQ G-10		5	-0-	5	13	5 3			Y	-0-			-0-
09	17 R		4	-0-	-13	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
10	93 #		48	-0-	-45	-0-	48 3			Y	-0-			-0-
11	115 R		115	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-			-0-
12	15 R		15	-0-	-0-	-0-	15 3			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2024														

TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572		
08	DLQ G-10		7	-0-	7	13	7 3			Y	-0-			-0-
09	18 R		5	-0-	-13	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
10	93 #		52	-0-	-41	-0-	52 3			Y	-0-			-0-
11	120 R		120	-0-	-0-	-0-	120 3			Y	-0-			-0-
12	79 R		79	-0-	-0-	-0-	79 3			Y	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLACE OIL AND GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2655 - 0		
STRAUB, E.J.A		667700												
08	31 #		21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			-0-
09	30 #		22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-			-0-
10	31 #		21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			-0-
11	30 #		16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-			-0-
12	31 #		21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700								
BRANDON UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2497 - 2576	
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	AMT	BALANCE

08		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
09		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		-0-
10		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
11		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
12		124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAUB			WELL #:		1	RRCID ->	062430	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2612 - 0	
08		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-		-0-
09		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-		-0-
10		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-		-0-
11		120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-		-0-
12		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

FARLEY L. E.			WELL #:		2	RRCID ->	066885	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
08		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-		-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
10		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11		7 #	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12		7 #	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS N.E. UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	068860	COMPL. DATE	10/20/1976	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2478 - 2630	
08		434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-		-0-
09		420 #	373	-0-	-47	-0-	373	2		N	-0-		-0-
10		434 #	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-		-0-
11		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-
12		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES B.L UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	068861	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	2986	PERF. N/A	
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
10		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		-0-
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRILL, GEORGE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	078393	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2696 - 2754	
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

COAN-SIMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	082057	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	3099	PERF. 2550 - 2568	
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
09		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. SCOTT, HADLEY		//CONT.// 62229 666 //CONT.// 667700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
WELL #:		1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580	
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
08	DLQ G-10	151	-0-	151	277	151 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	177	-0-	177	454	177 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	122	-0-	122	576	122 2		Y	-0-		-0-
11	606 R	30	-0-	-576	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
12	155 #	4	-0-	-151	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	186 # NO RPT		-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650	
08	155 #	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-		-0-
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
10	155 #	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11	150 #	35	-0-	-115	-0-	35 2		N	-0-		-0-
12	155 #	4	-0-	-151	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01	155 # NO RPT		-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER		WELL #:		1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512	
08	DLQ G-10	602	-0-	602	926	602 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	457	-0-	457	1383	457 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	447	-0-	447	1830	447 2		Y	-0-		-0-
11	1938 R	108	-0-	-1830	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
12	589 #	21	-0-	-568	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
01	589 # NO RPT		-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600	
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
11	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
01	93 # NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520	
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		-0-
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-		-0-
11	180 #	42	-0-	-138	-0-	42 2		N	-0-		-0-
12	186 #	4	-0-	-182	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01	186 # NO RPT		-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614	
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
01	31 # NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #:		1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774	
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
10	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
12	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
01	31 # NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484															
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174															
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510															
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11		90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575															
08		0 W	23	-0-	23	31	23	2			N	-0-			22
09		0 W	11	-0-	11	42	11	2			N	-0-			22
10		51 R	9	-0-	-42	-0-	9	2			N	-0-			22
11		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			22
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554															
08		0 W	41	-0-	41	54	41	2			N	-0-			11
09		0 W	17	-0-	17	71	17	2			N	-0-			11
10		87 R	16	-0-	-71	-0-	16	2			N	-0-			11
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			11
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694															
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			57
*09		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-	36	1	21
*10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21
*11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			21
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21

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

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B										CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		901174												
HOLLIFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	117411	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2631 -	2637			
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-		41	2	20	9	N	18	57	1	19	
09	30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2			N	-0-			19	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			19	
11	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	2			N	-0-			19	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			19	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			19	

ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147516	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2611 -	2622			
08	62 #	41	-0-	-21	-0-		41	2			N	-0-			-0-	
09	60 #	37	-0-	-23	-0-		37	2			N	-0-			-0-	
10	62 #	34	-0-	-28	-0-		34	2			N	-0-			-0-	
11	60 #	28	-0-	-32	-0-		28	2			N	-0-			-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-	

3 S PRODUCTION, INC.		953796														
GRAY, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020984	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2951 -	2982			
08	14B2 EXT	77	-0-	77	223		77	3			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	86	-0-	86	309		86	3			N	-0-			-0-	
10	406 R	97	-0-	-309	-0-		97	3			N	-0-			-0-	
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-			-0-	
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-			-0-	
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-			-0-	

BARNES, B. L.		WELL #:		1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF.	N/A				
08	403 #	344	-0-	-59	-0-		344	3			N	-0-			-0-	
09	390 #	335	-0-	-55	-0-		335	3			N	-0-			-0-	
10	403 #	324	-0-	-79	-0-		324	3			N	-0-			-0-	
11	390 #	308	-0-	-82	-0-		308	3			N	-0-			-0-	
12	372 #	309	-0-	-63	-0-		309	3			N	-0-			-0-	
01	341 #	320	-0-	-21	-0-		320	3			N	-0-			-0-	

WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2612 -	2726			
08	418 R	418	-0-	-0-	-0-		418	3			N	-0-			-0-	
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-		410	3			N	-0-			-0-	
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-		395	3			N	-0-			-0-	
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-		401	3			N	-0-			-0-	
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-		410	3			N	-0-			-0-	
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-		418	3			N	-0-			-0-	

MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED	CAPACITY										CNTY: PARKER	
LKM OIL AND GAS LLC		102534														
LESTER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 -	4188			
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	3			N	-0-			30	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	3			N	-0-			30	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3			N	-0-			30	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	3			N	-0-			30	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3			N	-0-			30	
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-			30	

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
ELLIS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404 - 4410
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOBIL TEXAS LLC				589983									
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
UNITED OPERATING, LLC				877448									
CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4362 - 4386
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018													
BONNEAU				WELL #:		RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 - 4407
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018													
CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	4352 - 4392
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018													
CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4326 - 4376
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018													

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
ESG RESOURCES LLC		101582													
HINKSON, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 208065		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864							
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINKSON, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 215638		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442		RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303							
ALLEN HEIRS		WELL #: 1													
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-				71
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				71
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				71
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				71
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				71
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				71

BAIRD - GREENHAW		WELL #: 1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	6	3 2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	8	2 2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-				-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644							
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645							
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
*11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.// 102442													
CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-	
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-			-0-	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-	
*11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3 2			N	-0-			-0-	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-	

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820													
CARAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MOODY-CRAWFORD		427739													
WELL #: 1		RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

J-TEC OPERATING, LLC		427739													
PATILLO		WELL #: 1		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560							
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-			-0-	
09	930	N	353	-0-	-577	-0-	353 3			N	-0-			-0-	
10	682	N	207	-0-	-475	-0-	207 3			N	-0-			-0-	
11	570	N	391	-0-	-179	-0-	391 3			N	-0-			-0-	
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-			-0-	
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-	

LEXGAS, INC.		500222													
BRIDGES, IMA		WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BEST, JOE		500222													
WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BEST, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BRIDGES, L. L.		WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190								
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		Y	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		Y	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-					-0-
MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
DALE OPERATING COMPANY		197624														
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A								
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048								
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					27
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
BUCKLER		WELL #: 2		RRCID -> 217723		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044								
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			N	NO RPT					-0-

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DALE OPERATING COMPANY		//CONT.//		197624								
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 - 4002
M	O	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
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-	20	
09	540 #	506	-0-	-34	-0-	506	3		N	-0-	20	
10	558 #	458	-0-	-100	-0-	458	3		N	-0-	20	
11	540 #	317	-0-	-223	-0-	317	3		N	-0-	20	
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	20	
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	20	

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
08	465 #	66	-0-	-399	-0-	66	3		N	-0-	64	
09	210 #	102	-0-	-108	-0-	102	3		N	-0-	64	
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	132	3	133 9	N	121 155 1	30	
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	366	3	41 9	N	37	67	
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6 9	N	5	72	
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	72	

MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DALE OPERATING COMPANY				197624								
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PARKER ENERGY COMPANY				640154								
HITTSOON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	650	3	9 9	N	8	161	
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	598	3	30 9	N	27 165 1	23	
10	682 N	526	-0-	-156	-0-	516	3	10 9	N	9	32	
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	590	3	13 9	N	12	44	
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	44	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT	44	

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
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-	-0-	
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-	-0-	
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-	-0-	
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-	-0-	
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-	-0-	
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	

OIL AND GAS DIVISION

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		//CONT.//		62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
GLAHN RESOURCES, INC.		//CONT.//		307644								
PUGH NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	126942	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	3950 - 3960
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
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
MOONEY (STRAWN)				62698 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000								
CROSLAND, B. M.		WELL #:		2	RRCID ->	188093	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2446 - 2456
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
L.J. RESOURCES, LLC				479988								
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	119636	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2427 - 2443
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965								
BONNIE		WELL #:		2	RRCID ->	275726	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	1466 - 1488
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE (MARBLE FALLS)				62715 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY				739150								
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	105647	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2418 - 2432
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	N	-0-	-0-
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	6	1	509	2	N	-0-	-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	7	1	571	2	N	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	553	2	N	-0-	-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	583	2	N	-0-	-0-
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426 - 2434
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-	-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)			62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012									
MOORE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274	
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

08		669 N	669	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
10		567 N	567	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (2350)			62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177									
JENNINGS, TERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (3700 CONGL.)			62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
DALF ENERGY LLC			197641									
GARRETT (B)			WELL #: 2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			16

MORAN, E. (3800)			62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851									
COTTLE			WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3832 - 3844	
08	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-			4
09	152	N	152	-0-	-0-			N	-0-			4
10	335	N	335	-0-	-0-			N	-0-			4
11	730	N	730	-0-	-0-			N	-0-			4
12	765	N	765	-0-	-0-			N	-0-			4
01	692	N	692	-0-	-0-			N	-0-			4

COTTLE			WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824	
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	24	N	24	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	4	N	4	-0-	-0-			N	-0-			1
12	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-			1
01	26	N	26	-0-	-0-			N	-0-			1

ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177									
RAYMOND			WELL #: 1		RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3846 - 3918	
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
CANNON				WELL #:	2	RRCID ->	118569	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	3903	PERF. 3821 - 3826	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544									
PHELL				WELL #:	1	RRCID ->	184296	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3850 - 3864	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
WHITT OIL & GAS, INC.				921150									
ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID ->	161834	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4049 - 4055	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
SNYDER, MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	076653	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	4098	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990									
SNYDER				WELL #:	4	RRCID ->	077069	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3903 - 3913	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3902 - 3912	
08	930 #	314	-0-	-616	-0-		314	2	N	-0-			43
09	900 #	383	-0-	-517	-0-		383	2	N	-0-			43
10	930 #	438	-0-	-492	-0-		438	2	N	-0-			43
11	720 #	390	-0-	-330	-0-		390	2	N	-0-			43
12	682 #	521	-0-	-161	-0-		521	2	N	-0-			43
01	725 R	725	-0-	-0-	-0-		725	2	N	-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3923 - 3933	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
BROWN, T.				WELL #:	2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 - 2736	
08	510	R	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2		120
09	670	R	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5		125
10	717	R	717	-0-	-0-	-0-	680	2	37	9	N	34	140 1	19
11	632	R	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	N	4		23
12	692	R	692	-0-	-0-	-0-	674	2	18	9	N	16		39
01	699	R	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	N	3		42
RIDDLE TRACT 6				WELL #:	1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742	
08	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-		-0-
09	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-		-0-
10	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		-0-
11	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		-0-
12	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-		-0-
01	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-		-0-
RIDDLE TRACT 6				WELL #:	2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947	
08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	160	2	88	9	N	80		127
09	210	#	39	-0-	-171	-0-	9	2	30	9	N	27		154
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	26		180
11	240	#	162	-0-	-78	-0-	143	2	19	9	N	17	162 1	35
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	259	2	42	9	N	38		73
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	278	2	12	9	N	11		84
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059			CNTY: EASTLAND							
MARTIN UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728	
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-		96
09	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-		96
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-		96
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		96
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		96
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-		96
MARTIN UNIT 12				WELL #:	1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664 - 2702	
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		27
09	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-		27
10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-		27
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-		27
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		27
01	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		27

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
HUMPHREYS, G.				WELL #:	1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592 - 2623	
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677 - 2740	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738 - 2762	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUMPHREY				WELL #:	2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 - 2584	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SNOW-OGLE				WELL #:	2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686 - 2748	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446										
MAYNARD				WELL #:	4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4592 - 4777	
ADDISON, R. W.		WELL #:	2								
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3	N	-0-		-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3	N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4550 - 4793	
		1									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

V. TIPTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4510 - 4674	
		1									
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-

MORRIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4494 - 4845	
		1									
08	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	3	N	-0-		-0-
09	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	3	N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-

TIPTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4523 - 4749	
		4									
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
GADDY, OTTO S.				292359										
GADDY				WELL #: 1	RRCID -> 081709	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4292	- 4545					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
TIPTON				WELL #: 3	RRCID -> 081595	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 5057	PERF. 4688	- 4926					
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			18
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			18
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			18
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			18
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			18
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			18
LAUGHLIN, JERRY				488757										
LAUGHLIN, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581					
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929					
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	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					
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	2	N	-0-		5
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-		5
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			5
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
THREE B, LP				857468										
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886					
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
THREE B, LP		//CONT.// 857468										
DRAKE, R.T.		WELL #: 2		RRCID -> 080608		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

DRAKE, R.T.		WELL #: 3		RRCID -> 080978		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817				
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-			10
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-			10
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-			10
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2	N	-0-			10
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			10
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			10

DRAKE, R.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084181		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752		RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831				
COVINGTON		WELL #: 1										
08	62 N	111	-0-	49	-0-	111	3	N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-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				
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS)			63501 400 ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
HOFFMANN OIL COMPANY			391155									
MOYLAN			WELL #:	1	RRCID ->	142546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3386 - 3396
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	97 3	18 9	N	16			294
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	74 3	15 9	N	14			308
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1690 3	20 9	N	18			326
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	84 3	33 9	N	30			356
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	88 3	50 9	N	45			401
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	108 3	10 9	N	9	178 1		232

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

COTTEN "A"			WELL #:		2 T	RRCID ->	083582	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4358 - 4524
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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
08	362 N	362	-0-	-0-		-0-	362 3	Y	-0-			15
09	362 N	362	-0-	-0-		-0-	362 3	Y	-0-			15
10	505 N	505	-0-	-0-		-0-	505 3	Y	-0-			15
11	489 N	489	-0-	-0-		-0-	489 3	Y	-0-			15
12	540 N	540	-0-	-0-		-0-	540 3	Y	-0-			15
01	496 N	441	-0-	-55		-0-	441 3	Y	-0-			15

SATTERWHITE			WELL #:		1	RRCID ->	122791	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	4065 - 4075
08	559 N	559	-0-	-0-		-0-	559 3	N	-0-			-0-	
09	600 N	600	-0-	-0-		-0-	600 3	N	-0-			-0-	
10	724 N	724	-0-	-0-		-0-	724 3	N	-0-			-0-	
11	699 N	699	-0-	-0-		-0-	699 3	N	-0-			-0-	
12	777 N	777	-0-	-0-		-0-	777 3	N	-0-			-0-	
01	886 N	886	-0-	-0-		-0-	886 3	N	-0-			-0-	

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3				Y	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3				Y	-0-			-0-
10	589 N	32	-0-	-557	-0-	32 3				Y	-0-			-0-
11	540 N	124	-0-	-416	-0-	124 3				Y	-0-			-0-
12	434 N	14	-0-	-420	-0-	14 3				Y	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3				Y	-0-			-0-

RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068				
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3				Y	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3				Y	-0-			-0-
10	589 N	34	-0-	-555	-0-	34 3				Y	-0-			-0-
11	570 N	130	-0-	-440	-0-	130 3				Y	-0-			-0-
12	465 N	14	-0-	-451	-0-	14 3				Y	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3				Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUNNERLYN		WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A				
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3				Y	-0-			55
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3				Y	-0-			55
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3				Y	-0-			55
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3				Y	-0-			55
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3				Y	-0-			55
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3				Y	-0-			55

HARRIS-LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039		PERF. N/A				
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3				N	-0-			42
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3				N	-0-			42
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1638 3		1 9		N	1			43
11	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1221 3				N	-0-			43
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3				N	-0-			43
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1938 3		1 9		N	1			44

SATTERWHITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260680		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4071 - 4077				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667							
RENATA				WELL #: 2	RRCID -> 108283	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3996	- 4023		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
10	186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENATA				WELL #: 4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4058	- 4061		
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045		
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056		
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078		
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2		Y	-0-		60
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		60
10	341 N	154	-0-	-187	-0-	154 2		Y	-0-		60
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2		Y	-0-		60
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		Y	-0-		60
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		60

MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 100312	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2024 - WELL PLUGGED 12/06/24											

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3011 - 3021		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024 - WELL PLUGGED 12/09/24														

HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812		
08		930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
09		660 #	156	-0-	-504	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10		682 #	543	-0-	-139	-0-	543	2		N	-0-			-0-
11		1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
12		1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
01		1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758		
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		13 #	7	-0-	-6	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2025														

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037		
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			4
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			4
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			4
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			4
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			4
01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			4

MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082		
08		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

MURFF (LAKE SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513		
PETEX		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513		
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT		63879 125 879264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND									
		WELL #:	1	RRCID ->	151314	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844 - 3850						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
MUSGROVE (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC HARRINGTON, C. "A"		64060 100 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
		WELL #:	1	RRCID ->	139354	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	3917 - 3928						
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
		WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744						
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					28
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			Y	-0-					28
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					28
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-					28
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					28
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					28
WOETOVECH		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
		WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698						
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					99
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1					100
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					100
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					100
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					100
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					100
MUSSELMAN (CADDO) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN CADDO UNIT		64065 500 574324		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
		WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MYRL (CADDO REEF) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. FORD, HENRY		64204 400 806190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
		WELL #:	2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 - 1722						
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

NRC (STRAWN)		64263 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724													
ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1770 - 1778					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.		112251													
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2				44
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5				49
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	N	6				55
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3				58
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5				63
NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489													
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A					
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536					
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-				-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-				-0-

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

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489						
NALL, P.		WELL #:		3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598 PERF. 3442 - 3452
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-

NAN-O (4000 CONGL)				64407 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012						
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	161365	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	4139 PERF. 3802 - 3810
08	279 N	109	-0-	-170	-0-	109 2	N	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-		29
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		29
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-		29
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		29
12	899 N	806	-0-	-93	-0-	806 2	N	-0-		29
01	899 N	817	-0-	-82	-0-	817 2	N	-0-		29

PARKER ENERGY COMPANY				640154						
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324 PERF. 3910 - 3940
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	60	105	-0-	45	45	105 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	249	-0-	249	294	249 2	N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	107	-0-	107	401	107 2	N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	139	-0-	139	540	139 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	540		N	NO RPT		-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194						
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	018025	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3943 - 3961
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-		-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)													
KEATING ENERGY, INC.													
BRADSHAW HEIRS													
64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
453142													
WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1395 N	1352	-0-	-43 B	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1230 N	1065	-0-	-165 B	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	952	-0-	-381 B	-0-	952 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	936	-0-	-384 B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	980	-0-	-136 B	-0-	980 2		N	-0-			-0-
*01		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 2		N	-0-			-0-

TAYLOR, R. S.													
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
088563													
WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965													
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
01		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-

NEELY (BEND CONGL.)													
BRAKA OPERATING, L.L.C.													
COPELAND RANCH													
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
088563													
WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742													
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-

S & E REAL ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON "89"													
WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747													
08		434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
12		465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3		N	-0-			-0-
01		465 N	369	-0-	-96	-0-	369 3		N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.													
S&E REAL ESTATE													
715500													
WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756													
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2024 - WELL PLUGGED 10/18/24

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

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
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					204
09	870 N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					204
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					204
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					204
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					204
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

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
08	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
09	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4962	2	168	4	Y	-0-					-0-
10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5186	2	25	9	Y	23	21	1			2
01	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4954	2	55	4	Y	25	21	1			6
						28	9									

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

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
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 118 RRCID -> 287535 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 117 RRCID -> 287803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6541 - 6917

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4740 2	20 9	N	18	28 1		6
09		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4414 2	149 4	N	11	14 1		3
							12 9						
10		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4603 2	14 9	N	13	11 1		5
11		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4344 2	1 9	N	1	6 1		-0-
12		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4619 2	13 9	N	12	11 1		1
01		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3793 2	42 4	N	8	7 1		2
							9 9						

 NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 119 RRCID -> 298012 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6547 - 6874

08		0 W	4116	-0-	4116	12414	4112 2	4 9	N	4	5 1		1
09		0 W	4851	-0-	4851	17265	4670 2	158 4	N	21	16 1		6
							23 9						
10		22235 X	4970	-0-	-17265	-0-	4936 2	34 9	N	31	25 1		12
11		4710 X	4538	-0-	-172	-0-	4512 2	26 9	N	24	30 1		6
12		4898 X	4680	-0-	-218	-0-	4657 2	23 9	N	21	25 1		2
01		4898 X	3883	-0-	-1015	-0-	3824 2	42 4	N	15	13 1		4
							17 9						

 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			23
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			23
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			23
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			23
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			23
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

 SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

08		579 N	542	-0-	-37	-0-	542 3		Y	-0-			47
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-			47
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-			47
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			47
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-			47
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

 NEW SALEM (CONGL.) 65190 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 123804 COMPL. DATE 03/28/1987 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL (CADDO)		65329 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782												
NEWELL 2		WELL #:		1		RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639 - 0		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1581 N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
09		1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-

NEWELL (COOK SAND)		65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
HARVICK, GEORGE R.		364200												
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		8		RRCID -> 255220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1579 - 1580		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2024														

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1608 - 1613		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2024														

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1587 - 1591		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024														

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		
08		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-			-0-

MAYES, J.		WELL #:		1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3554 - 3580		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VESTAL "B"		WELL #:		2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3580 - 3585		
08		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			13
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			13
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			13
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			13
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			13
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			13

HILL W.A.			WELL #: 1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773		PERF. N/A				
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			29
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			29
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			29
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			29
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			29
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			29

NOLAND (MARBLE FALLS)			65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932												
NOLAND, E. T.			WELL #: 6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3383 - 3407				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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				
08		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-			19
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			19
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			19
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			19
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			19
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			19

KING, J. W. 281			WELL #: 2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4660 - 4670				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

NORRIS (CONGL. 4100)			66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BROWER OIL & GAS CO., INC.			097494												
ROCK CREEK			WELL #: 107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4108 - 4114				
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
10		589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-			-0-
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
12		589 N	108	-0-	-481	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01		558 N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NORRIS (CONGL. 4100)		//CONT.//		66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494								
ROCK CREEK		WELL #:		109		RRCID ->		105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-

NORRIS (MARBLE FALLS)				66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
LEE, R. P.		WELL #:		3		RRCID ->		041891		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2 9	N	2	1 8	200
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	38	3	1 9	N	1	148 1	53
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		53
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	50	3	18 9	N	16		69
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	12	3	10 9	N	9		78
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	44	3	10 9	N	9		87

LEE R.P.		WELL #:		4		RRCID ->		063529		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3		N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-		-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-

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
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-

CRABB, W. W.		WELL #:		1		RRCID ->		154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3		N	-0-		-0-
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2		RRCID ->		154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-		-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		Y	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		Y	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3709 -	3813
M	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
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			2
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			2
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			2
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			2
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			2
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			2

HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 -	3800
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			14
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			14
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			14
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			14
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			14
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697 -	3782
08	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3		Y	-0-			-0-
09	960 N	619	-0-	-341	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
10	1116 N	366	-0-	-750	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 -	3810
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			32
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			32
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			32
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			32
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		Y	-0-			32
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			32

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801 -	3830
08	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3		N	-0-			-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3		N	-0-			-0-

BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 -	3800
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			39
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			39
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			39
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			39
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			39
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			39

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
NORWOOD		WELL #:		37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634 - 3718				
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				-0-

ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKS, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
MADDING, R. A.		WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23

MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51

CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-

ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681 - 3720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14

NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284									
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC		100704									
NOVICE UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 3718 - 3715
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850) 66300 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
STEWART WELL #: 1A RRCID -> 099031 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864

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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104

O'LAUGHLIN (2800) 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 070363 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

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
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877

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
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-				-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-				-0-
11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-				-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869

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
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
10	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890

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
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-				-0-
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-				-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824

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
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	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 #: 10		RRCID -> 082460		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2756 - 2764					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
10		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
11		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
12		310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 13		RRCID -> 086866		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2866 - 2874					
08		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. -D-		WELL #: 68D		RRCID -> 096804		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 4378		PERF. 2854 - 2863					
08		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			68
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			68
10		310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257	2			N	-0-			68
11		300 N	204	-0-	-96 B	-0-	204	2			N	-0-			68
12		279 N	118	-0-	-161 B	-0-	118	2			N	-0-			68
01		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			68

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 14		RRCID -> 097754		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2820 - 2922					
08		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-			-0-

MCMURRY, M.H.D.		WELL #: 73D		RRCID -> 099130		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 2822 - 2915					
08		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 27		RRCID -> 099131		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 4341		PERF. 2920 - 2935					
08		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
10		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
11		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
01		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
MCMURREY, M.H.D //CONT.// 631388														
WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-				
10	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-				
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-	-0-				
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-	-0-				
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-	-0-				

M.H. MCMURREY D														
WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909														
08	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	N	-0-	-0-				
10	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	N	-0-	-0-				
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-	-0-				
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-	-0-				
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-	-0-				

MCMURREY, M. H. D														
WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858														
08	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	N	-0-	-0-				
10	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	N	-0-	-0-				
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-	-0-				
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-	-0-				
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-	-0-				

MCMURREY, M. H.														
WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928														
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2	N	-0-	-0-				
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2	N	-0-	-0-				
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2	N	-0-	-0-				
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2	N	-0-	-0-				
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-	-0-				

MCMURREY, M.H.														
WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903														
08	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2	N	-0-	-0-				
10	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2	N	-0-	-0-				
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-	-0-				
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-	-0-				
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-	-0-				

MCMURREY, M.H.														
WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894														
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-	-0-				
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-	-0-				
11	240 N	89	-0-	-151 B	-0-	89	2	N	-0-	-0-				
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-	-0-				
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	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 #:		27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2852 - 2906		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		330 N	309	-0-	-21	B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
10		341 N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2	N	-0-			-0-
11		330 N	310	-0-	-20	B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2	N	-0-			-0-

WILSON, E. S.				WELL #:		1	RRCID ->	189217	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2397 - 2407
08		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-			-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				WELL #:		20	RRCID ->	138046	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	2813 - 2819
GREEN, FLORENCE				723239										
08		292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
10		279 N	102	-0-	-177	B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11		270 N	66	-0-	-204	B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
12		341 N	69	-0-	-272	B	-0-	69	2	N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-			-0-

STONEBRIAR OIL LLC				WELL #:		1	RRCID ->	158313	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	2343 - 2362
WILSON-HITTSOON UNIT				823774										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VIEJO SERVICES, LLC				WELL #:		1	RRCID ->	219636	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2446 - 2533
HARTNETT				885566										
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			71
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			71
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-			71
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-			71
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			71
*01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-			71

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				
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #: 31		RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056				
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-

PATTERSON, E.W. C		WELL #: 1C		RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.		665870										
FLOW, DON L.		WELL #: 2		RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932				
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200)		66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 5		RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A				
08	558 X	433	-0-	-125	-0-	433 2		N	-0-			-0-
09	510 X	425	-0-	-85	-0-	425 2		N	-0-			-0-
10	527 X	448	-0-	-79	-0-	448 2		N	-0-			-0-
11	510 X	418	-0-	-92	-0-	418 2		N	-0-			-0-
12	496 X	423	-0-	-73	-0-	423 2		N	-0-			-0-
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

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

08	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-			25
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			25
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-			25
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-			25
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-			25
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			25

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

08	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-			42
09	990 N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-			42
10	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-			42
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			42
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			42
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			42

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			101
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-			101
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-			101
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-			101
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			101
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			101

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227	
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
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318	
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299	
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		34
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		34
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		34
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		34
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		34
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		34

O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208	
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF. 4261 - 4268	
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		23
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		23
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		23
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	560 2	96 9	N	87	98 1	12
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		12
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		12

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	
08		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2		N	-0-		-0-
09		480 N	426	-0-	-54	-0-	426 2		N	-0-		-0-
10		496 N	429	-0-	-67	-0-	429 2		N	-0-		-0-
11		480 N	406	-0-	-74	-0-	406 2		N	-0-		-0-
12		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-		-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVE MAE (CADDO)			67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
AMEN OIL LLC			016944											
CHANEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346					
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC			478245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ALICE "2257"			WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALICE "2257"			WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX MUELLER UNIT			659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284					
WELL #: 1			RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999									
08	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2	N	-0-					6
09	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	2	N	-0-					6
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-					6
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-					6
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-					6
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2	N	-0-					6

WILSON			WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360					
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-					18
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-					18
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-					18
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-					18
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-					18
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					18

STAPP RANCH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282					
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-					-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-					-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-					-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-					-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-					-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
HIGGINS UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3296 -	3302	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3302 -	3342	
08	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	INJECT			NO RPT	-0-	-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	
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3318 -	3330	
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74	
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74	
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74	
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74	
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74	
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74	

VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3355 -	3360	
08	64 N			64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	
09	60 N			36	-0-	-24	-0-	-0-	36	2	N	-0-	
10	62 N			19	-0-	-43	-0-	-0-	19	2	N	-0-	
11	60 N			12	-0-	-48	-0-	-0-	12	2	N	-0-	
12	31 N			19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2	N	-0-	
01	31 N			17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2	N	-0-	

GARRETT-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429 -	3444	
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 -	3340	
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
BRIDEN "2957"		WELL #:		1	RRCID ->	292798	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3390 - 3404		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD					
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

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		
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			293
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2			N	-0-			293
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-			293
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2			N	-0-			293
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	328 2	41 9		N	37	153 1		177
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	356 2	53 9		N	48			225

ONETA (MARBLE FALLS)				67360 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BASIN OPERATING INC.				054545									
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4198 - 4218		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			73
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			73
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			73
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			73
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2			N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
GREEN, W.T.				WELL #:	7	RRCID ->	275315	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	4552 - 4944	
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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610			CNTY: PALO PINTO							
KILGUST				WELL #:	7	RRCID ->	291578	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	5165	PERF.	4550 - 4936	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO							
NASH				WELL #:	5	RRCID ->	291047	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4430 - 4670	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P.H. COLLINS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	291054	COMPL. DATE	04/15/2017	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	4540 - 4768	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18

NORMAN-ORAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074356	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			8
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			8

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.//		67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
STONEBRIAR OIL LLC				823774						
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 C	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4193	- 0
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
08	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	690 S	-0-	-0-	-690	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

GREEN, FLORENCE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 074801	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 4775	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	80 N	-0-	-0-	-80	B	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

STOVALL OPERATING CO.				824339						
SINGLETON, JOE				WELL #:	1	RRCID -> 209104	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 4116	- 4128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

ORAN, NE. (CONGL)				67479 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
ORAN-PATTON				WELL #:	1	RRCID -> 084190	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 3005	- 3036
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

ORAN PATTON "A"				WELL #:	1	RRCID -> 085020	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4616	- 4636
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1653		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1653		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1653		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1653		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1653		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1653		N	NO RPT	-0-

OXFORD (CADD)		//CONT.//		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
KROH OPERATING LLC				478245								
RUBY 50				WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1887			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1887			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1887			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1887			N	-0-		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1887			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1887			N	NO RPT		-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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

P.K. (CONGL. 4000)				68120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.				786408								
REPASS				WELL #: 1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084		
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-

REPASS				WELL #: 2		RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100		
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-

DOFFLEMYER				WELL #: 1		RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082		
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
09	1200 N	940	-0-	-260	-0-	940	3		N	-0-		-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-		-0-
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3		N	-0-		-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-		-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-		-0-

TODD				WELL #: 1		RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115		
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-		-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3		N	-0-		-0-
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-		-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-		-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-		-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		68130 003		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC		293813									
JOHNS		WELL #: 4		RRCID -> 222979		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230			
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
08		1023 N	951	-0-	-72 B	-0-	947 2	4 9	Y	4	198
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		1110 N	720	-0-	-390 B	-0-	717 2	3 9	Y	3	201
10		1085 N	872	-0-	-213 B	-0-	869 2	3 9	Y	3	204
11		930 N	798	-0-	-132 B	-0-	794 2	4 9	Y	4	208
12		744 N	374	-0-	-370 B	-0-	373 2	1 9	Y	1	209
01		868 N	38	-0-	-830 B	-0-	35 2	3 9	Y	3	212

GRAGG, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 228801		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868			
08		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	478 2	4 9	N	4	263
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	2	265
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	3	268
11		480 N	394	-0-	-86 B	-0-	391 2	3 9	N	3	271
12		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 2		N	-0-	271
01		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	940 2	4 9	N	4	275

PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
RANGER OPERATING CO.		691776									
MURPHY FRANCES B.		WELL #: 1		RRCID -> 070041		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A			
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-	19
10		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-	19
11		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-	19
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19

FRANCIS MURPHY		WELL #: 3		RRCID -> 071206		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A			
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-	13
10		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-	13
11		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-	13
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13

PK DAM (CONGLOMERATE "B")		68136 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
RANGER OPERATING CO.		691776									
MURPHY, FRANCIS		WELL #: 7		RRCID -> 082262		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
NWG OPERATING LLC		616947														
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
CURTIS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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								
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
B.R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009								
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

BRA		WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768								
08	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

NWG OPERATING LLC		616947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BELDING, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-
11	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084												
08	513 R	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	22
09	535 R	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-	22
10	513 R	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	22
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	22
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	22
01	505 R	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-	22

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162												
08	604 R	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-	9
09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	9
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	9
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	9
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	9
01	536 R	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-	9

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774												
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	32
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	32
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2		N	-0-	32
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	32
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	32
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-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												
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2		N	-0-	8
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	8
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2		N	-0-	8
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	8
12	583 R	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	8
01	580 R	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-	8

CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075												
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2		N	-0-	19
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	19
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	2		N	-0-	19
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	-0-	149	2		N	-0-	19
12	155 #	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	2		N	-0-	19
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2		N	-0-	19

P. K. LAKE (CONGL.)		68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
GANNETT OPERATING LLC		293813														
CAUDILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111956		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDILL HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090								
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216								
BBB & C		WELL #: 1														
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					70
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					70
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					70
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					70
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					70
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					70

P. K. PARK (CONGL.) 3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925														
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194								
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					88
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					88
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					88
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	3	2	9	N	2					90
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					90
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	3	1	9	N	1					91

SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968								
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					63
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					63
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					63
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					63
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					63
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					63

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								
08	1209 N	807	-0-	-402	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	725	-0-	-360	-0-	725	2			N	-0-					-0-

PALM (CADDO)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782								
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546
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
08		279 N	249	-0-	-30	-0-	247 2	2 9	N	2		76
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		76
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	406 2	65 9	N	59	103 1	32
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	376 2	78 9	N	71		103
12		434 N	272	-0-	-162	-0-	261 2	11 9	N	10		113
01		434 N	174	-0-	-260	-0-	174 2		N	-0-		113

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3810 - 3820
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALM (MISS.)		68607 666		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067										
PALM, F. N.		WELL #:		2	RRCID ->	198046	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4213	PERF.	3511 - 4157
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3			N	-0-		-0-
09	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	1371 3			N	-0-		-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			N	-0-		-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3			N	-0-		-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3			N	-0-		-0-
01	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396 3			N	-0-		-0-

PALM, F. N.		WELL #:		6	RRCID ->	293086	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3516 - 3538
08	4321 R	4321	-0-	-0-	-0-	4321 3			N	-0-		-0-
09	4170 #	4014	-0-	-156	-0-	4014 3			N	-0-		-0-
10	4309 #	4290	-0-	-19	-0-	4290 3			N	-0-		-0-
11	4350 R	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3			N	-0-		-0-
12	4719 R	4719	-0-	-0-	-0-	4719 3			N	-0-		-0-
01	4309 #	4186	-0-	-123	-0-	4186 3			N	-0-		-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		68693 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.		836178										
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4410 - 4420
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3			N	-0-		176
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-		176
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-		176
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3			N	-0-		176
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	-0-		176
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		176

PALO PINTO (STRAWN)		68693 700		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061										
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2778 - 2819
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-				-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP HEATH ELIZABETH		531373	RRCID -> 067488		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A							
		WELL #: 2												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

BACON ENERGY LANE		042398	RRCID -> 190181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124							
		WELL #: 103												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204

BARRON PETROLEUM LLC DALLAS SAHOTA		053302	RRCID -> 290994		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3622 - 3636							
		WELL #: 1												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
STUART, J. N. "A"				WELL #: 25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3424	- 3435	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3				-0-
09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3				-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3				-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3				-0-
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3				-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3				-0-

J. N. STUART				WELL #: 7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4022	- 4052	
08	682 #	556	-0-	-126	-0-	556 3				-0-
09	660 #	590	-0-	-70	-0-	590 3				-0-
10	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667 3				-0-
11	630 #	567	-0-	-63	-0-	567 3				-0-
12	651 #	548	-0-	-103	-0-	548 3				-0-
01	682 #	548	-0-	-134	-0-	548 3				-0-

SHEPARD				WELL #: 1	RRCID -> 275783	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 1588	- 1594	
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3				102
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3				102
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3				102
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3				102
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3				102
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3				102

STUART, J. N. "A"				WELL #: 1031	RRCID -> 295917	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH 3663	PERF. 926	- 938	
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3				-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3				-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3				-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3				-0-
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3				-0-
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3				-0-

STUART, J. N. "A"				WELL #: 94	RRCID -> 296128	COMPL. DATE 05/12/1920	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3059	- 3080	
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3				-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3				-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3				-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3				-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3				-0-
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3				-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442						
ASHBY 1 AL				WELL #: 1	RRCID -> 168997	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 4295	PERF. 4050	- 4053	
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1 2				-0-
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2				-0-
*11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
01	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-				NO RPT	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849									
CREWS				WELL #:	1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	558 #	417	-0-	-141	-0-	417	2		N	-0-			-0-
09	540 #	434	-0-	-106	-0-	434	2		N	-0-			-0-
10	496 #	426	-0-	-70	-0-	426	2		N	-0-			-0-
11	480 #	453	-0-	-27	-0-	453	2		N	-0-			-0-
12	496 #	404	-0-	-92	-0-	404	2		N	-0-			-0-
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-

DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREWS				WELL #:	1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				WELL #:	185990	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832 - 3880
GREEN, W. H. UNIT				2									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2024 - WELL PLUGGED 10/23/24													

CROSSBOW RESOURCES, LLC				WELL #:	190494	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786
WILLINGHAM				2									
08	14B2 EXT	488	-0-	488	1686	481	3	7 9	N	6	6 8		-0-
09	14B2 EXT	374	-0-	374	2060	374	3		N	-0-			-0-
10	1710	441	-0-	-1269	791	441	3		N	-0-			-0-
11	1183 R	392	-0-	-791	-0-	392	3		N	-0-			-0-
12	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-
01	496 #	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				WELL #:	197689	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849 - 3860
SET RANCH				9									
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
01	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932															
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215															
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462															
L SIKES SWD WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300															
08	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			28
09	1170	#	248	-0-	-922	-0-	248	2			N	-0-	5	5	23
10	1209	#	64	-0-	-1145	-0-	64	2			N	-0-	5	5	18
11	1170	#	469	-0-	-701	-0-	469	2			N	-0-	3	5	15
12	1209	#	317	-0-	-892	-0-	317	2			N	-0-			15
01	1209	#	283	-0-	-926	-0-	283	2			N	-0-			15

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 298078 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 1605 - 2380															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610															
ORAN 445 WELL #: 1 RRCID -> 295841 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3154 - 3186															
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	124	#	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC. 292000															
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
GANNETT OPERATING LLC 293813															
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958															
08	93 #		88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	90 #		86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
10	93 #		80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	95 R		95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
12	94 R		94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01	93 #		91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222															
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983															
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815															
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284															
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NWG OPERATING LLC 616947															
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876															
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
NWG OPERATING LLC		//CONT.//		616947										
BELDING, W. J.		WELL #:		4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
SIKES, HARRY		WELL #:		2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070 - 1080		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	171485	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1600 - 1621		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
MORROW 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	291423	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	4127	PERF.	4530 - 4546		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
LEE, RICHARD		WELL #:		2	RRCID ->	282029	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4223 - 4229		
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			12
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			12
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			12
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			12
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			12
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			12
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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		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	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
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	47 1	71 2	N	-0-			118
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	14 1	29 2	N	-0-			118
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	16 1	43 2	N	-0-			118
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	10 1	25 2	N	-0-			118
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	21 1	54 2	N	-0-			118
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	39 1	70 2	N	-0-			118

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 059370		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A		
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-

BRIDGES VASSIE		WELL #: 3		RRCID -> 061218		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 1486 - 1492		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106		
08	217 N	71	-0-	-146	-0-	71 2		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81 2		N	-0-			-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648		
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812		
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-			68
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			68
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			68
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			68
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			68
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			68

ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4148 - 4160		
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			133
09	690 N	325	-0-	-365	-0-	106 1	219 2	N	-0-			133
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	248 1	649 2	N	-0-			133
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	217 1	542 2	N	-0-			133
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	226 1	592 2	N	-0-			133
01	713 N	99	-0-	-614	-0-	35 1	64 2	N	-0-			133

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646									
JONES		WELL #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)				AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	93 N	31	-0-	-62	-0-		31 2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-		60 2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-		30 2		N	-0-			-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2		N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576	
08	31 N	3	-0-	-28	-0-		3 2		N	-0-			20
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2		N	-0-			20
10	11 N	1	-0-	-10	-0-		1 2		N	-0-			20
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			20
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 - 4366	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 - 2934	
08	124 N	42	-0-	-82	-0-		42 2		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 2		N	-0-			-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-		75 2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-			-0-
12	124 N	45	-0-	-79	-0-		45 2		N	-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-			-0-

ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			31
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-		17 1	35 2	N	-0-			31
10	31 N	3	-0-	-28	-0-		1 1	2 2	N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			31
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			31

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3732 - 3737	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-		-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 1			N	-0-		-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-		-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-		-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			N	-0-		-0-

DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3760 - 3794	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-		-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-		-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1656 - 1664	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-		-0-

LOCKHART, P. A.		WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF. 1651 - 1657	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2			N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-		-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2			N	-0-		-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF. 3834 - 3866	
08	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2			N	-0-		129
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2			N	-0-		129
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		129
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		129
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		129
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		3	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF. 4473 - 4476	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523													
SANDERS		WELL #:		2-A	RRCID -> 178803	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3538	-	3565							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACON ENERGY				042398													
BRACKEEN, A. H.		WELL #:		3	RRCID -> 044016	COMPL. DATE 04/01/1967	TOTAL DEPTH 4330	PERF. N/A									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEEN, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 060104	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 891	-	1308							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON PETROLEUM LLC				053302													
CONWAY, J. W.		WELL #:		15	RRCID -> 203465	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 1242	PERF. 1158	-	1166							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG STAR EXPLORATION				070442													
ROGERS		WELL #:		2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH 3665	PERF. N/A									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DICKERSON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 117221	COMPL. DATE 09/15/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3807	-	3837							
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																			
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442																			
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982																			
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
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612																			
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-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																			
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BJB TRANSPORT LLC 072511																			
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776																			
08	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																			
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030																			
08	238	N		238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-					-0-
09	225	N		225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-					-0-
10	269	N		269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-					-0-
11	151	N		151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-					-0-
12	155	N		144	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-					-0-
01	177	N		177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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												
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	241 3	Y	-0-			-0-
09	390	N	216	-0-	-174	-0-	216 3	Y	-0-			-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223 3	Y	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-			-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205 3	Y	-0-			-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180 3	Y	-0-			-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464												
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	Y	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	Y	-0-			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-			-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-			-0-

STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487												
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308															
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESG RESOURCES LLC 101582															
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584															
08		2 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-		-0-
09		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-						N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	-0-		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148															
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061															
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166															
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2			N	-0-		-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2			N	-0-		-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		1073	2			N	-0-		-0-
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-		1049	2			N	-0-		-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2			N	-0-		-0-
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	2			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		102061							
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID -> 248277	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 882	-	908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2025											
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID -> 256440	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 886	-	908	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111 2		N	-0-		-0-
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID -> 273513	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4012	-	4087	
08	713 N	331	-0-	-382	-0-	331 2		N	-0-		-0-
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		N	-0-		-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
INCENDIUM RESOURCES LLC		WELL #:		102170	RRCID -> 066134	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH 4163	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRIERTON G. S. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 067887	COMPL. DATE 05/28/1976	TOTAL DEPTH 3776	PERF. 3440	-	3444	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2		N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
01	372 N	206	-0-	-166	-0-	206 2		N	-0-		-0-
LEE, W.D.		WELL #:		1	RRCID -> 093810	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 2704	-	2714	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 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
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-		39
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-		39
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-		39
*11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		39
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		39
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-		-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-		-0-
*11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		28
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		28
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		28
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		28

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533												
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362												
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-		-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A												
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-		-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-		-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A												
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CASE RESOURCES, LLC			139140									
MANLEY, J. H.		WELL #:	4	RRCID ->	113138	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	4660 - 4664	
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
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-			-0-
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-			-0-
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3	N	-0-			-0-
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-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	
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-			-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-
01		0 N	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	
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			79
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-			79
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			79
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			79
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			79
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79

CHANZE OIL CO., INC.		WELL #:	144419	RRCID ->	068578	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	2540 - 2545	
SITTON L.T. ET AL		1										
08		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3	N	-0-			-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-

SITTON, ANGIE		WELL #:	1	RRCID ->	210835	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5394 - 5438	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			155
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	4			159
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			159
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			159
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-			159
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			159

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		WELL #:	147849	RRCID ->	190167	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2965 - 2980	
BETTIE PETTY ESTATE		3										
08		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
10		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849																
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2				100
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2				102
10		124 N	64	-0-	-60	-0-	62	2	2	9	N	2				104
11		90 N	47	-0-	-43	-0-	45	2	2	9	N	2				106
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2				108
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2				110

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008																
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044																
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932																
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT				-0-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932																			
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063																			
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196																			
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																			
WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600												
M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250												
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	17
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-	17
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-	17
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-	17
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	17
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	17

HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

ECHO PRODUCTION, INC. 240125 GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
EDGIN, GEORGE				243233							
EDGIN				WELL #: 2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2733	-	2740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EL RENO ENERGY, LLC				250571							
CLAYPOOL, ROBBIE				WELL #: 1	RRCID -> 106100	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4050	-	4058	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENR OPERATING, LLC				253075							
BRIERTON				WELL #: 1	RRCID -> 260862	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 3619	PERF. 1749	-	3465	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2024							

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
GALLAGHER-REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 057527	COMPL. DATE 11/15/1976	TOTAL DEPTH 4522	PERF. N/A			
08	837 N	742	-0-	-95	-0-	742 2		N	-0-	27	
09	840 N	759	-0-	-81	-0-	759 2		N	-0-	27	
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	800 2		N	-0-	27	
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-	27	
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-	27	
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-	27	

GARLAND BEND UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 283040	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3964	-	4212	
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-	-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	-0-	

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
JAGGERS "A"				WELL #: 4	RRCID -> 102110	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 3789	PERF. 3044	-	3054	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		N	-0-	-0-	

JAGGERS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 102154	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4248	-	4256	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610										
WILHELM		WELL #:		N 3	RRCID ->	285777	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4363 -	4377		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140										
CALVIN-HART UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056384	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A			
08	651 N	47	-0-	-604	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G & F OIL, INC.				292000										
SNOWDEN-HART UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	057178	COMPL. DATE	09/26/1986	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 1668 -	1676		
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1652	2	4	9	Y	4			67
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	Y	3			70
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2			72
11	1590 N	1430	-0-	-160	-0-	1428	2	2	9	Y	2			74
12	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1440	2	2	9	Y	2			76
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76
WARNER		WELL #:		1	RRCID ->	057322	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2724 -	2730		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PADGETT, J.W.		WELL #:		4	RRCID ->	090663	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3835 -	3839		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000									
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 092977		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2181 - 2298	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSTELLO		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96

CROMERA-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLS		WELL #: 1C		RRCID -> 130654		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2476 - 2478	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRIDDY		WELL #: 1A		RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2298 - 2305	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PADGETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 159541		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 2318 - 2376	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000								
COSTELLO		WELL #:		1A	RRCID -> 163592	COMPL. DATE 02/10/1997	TOTAL DEPTH 4315	PERF. 4120	- 4140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-	
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-		-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-	
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-		-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 171491	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 4174	PERF. 2390	- 2412			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COSTELLO, CONNIE		WELL #:		2	RRCID -> 197542	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4025	- 4035			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COSTELLO		WELL #:		5	RRCID -> 209989	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4156	- 4192			
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290 2	3 9	N	3		175	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	1		176	
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	N	1		177	
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	435 1	2 9	N	2		179	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		179	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179	

JADE		WELL #:		2	RRCID -> 256734	COMPL. DATE 09/26/2009	TOTAL DEPTH 4999	PERF. 2612	- 2728			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2024 - WELL PLUGGED 12/03/24												

CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 261490	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 2447	- 2478			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
GARDNER, EARL				294490								
GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID ->	072760	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	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

08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLOBAL DRILLING, LLC				310382								
JAGGERS, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	151886	COMPL. DATE	12/00/1964	TOTAL DEPTH	4614	PERF. N/A	
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-		-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354								
F & R HALSELL		WELL #:		3	RRCID ->	057344	COMPL. DATE	11/20/1973	TOTAL DEPTH	4585	PERF. N/A	
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2	N	-0-		-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2	N	-0-		-0-
12	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2	N	-0-		-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2	N	-0-		-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3692 - 3706	
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		4
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3	N	-0-		4
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		4
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		4
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3	N	-0-		4
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-		4

HARDONCOURT, FRANCES D.				356760								
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF. 1172 - 1175	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITEX RESOURCES, LP				390521								
DICKERSON		WELL #:			RRCID ->	121988	COMPL. DATE	07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3525 - 3610	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019												

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
HUNTER ENERGY, INC.				418929									
ROSS				WELL #:	1AR	RRCID ->	097519	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3794 - 3798
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023													

LANGFORD "H"				WELL #:	2	RRCID ->	190625	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3915 - 3920
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2023													

J-TEC PRODUCTION, LLC				WELL #:	312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
REAGAN, MARY													
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			-0-

M.E.C.				WELL #:	1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2240 - 2254
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	156022	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	2579 - 2592
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #:	1	RRCID ->	157298	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	2597 - 2836
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406										
JORDAN, TOM A		WELL #: 1A		RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	2536 - 2546	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	46	-0-	-47	-0-		46 3		N	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-		74 3		N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-		78 3		N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		N	-0-		-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-		66 3		N	-0-		-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #: 1A		RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2556 - 2562	
08	11 N	9	-0-	-2	-0-		9 3		N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 3		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3		N	-0-		-0-

REAGAN, M. L.		WELL #: 2011		RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2410 - 2482	
08	11 N	9	-0-	-2	-0-		9 3		N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 3		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3		N	-0-		-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #: 3013		RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3620 - 3625	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-		91 3		N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3		N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 3		N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-		86 3		N	-0-		-0-

JORDAN, TOM A		WELL #: 3A		RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MPDS CORP.		WELL #: 4013		RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3692 - 3700	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEARSON "H"		WELL #: 1		RRCID ->	195845	COMPL. DATE	02/00/2003	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	3970 - 3976	
08	620	616	-0-	-4	-0-		535 3	81 9	N	74		74
09	600	519	-0-	-81	-0-		519 3		N	-0-		74
10	620	548	-0-	-72	-0-		548 3		N	-0-		74
11	600	559	-0-	-41	-0-		445 3	114 9	N	104	178 1	-0-
12	620	546	-0-	-74	-0-		518 3	28 9	N	25		25
01	620	494	-0-	-126	-0-		461 3	33 9	N	30		55

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406													
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-		-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-		-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-		-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-		-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-		-0-
*01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-		-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761													
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036													
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-		-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-		-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-		-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-		-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-		-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2			N	-0-		-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142													
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066													
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			N	-0-		-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-		-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-		-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-		-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-		-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-		-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078													
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1399 2	6	9	N	5		33
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1159 2	4	9	N	4		37
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173 2	7	9	N	6		43
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079 2	7	9	N	6		49
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1217 2	8	9	N	7		56
01		1054 N	790	-0-	-264	-0-	780 2	10	9	N	9		65

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741													
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A													
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-		125
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		125
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		125
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-		125
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-		125
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-		125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040													
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-		85
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2			N	-0-		85
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-		85
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2			N	-0-		85
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			N	-0-		85
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-		85

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741														
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
12		434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2		N	-0-			-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286														
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			7
09		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			7
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			7
11		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			7
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			7
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			7

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674														
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			88
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			88
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			88
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			88
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			88
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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														
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400														
08		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553														
08		744 N	350	-0-	-394	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09		690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3		N	-0-			-0-
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
01		713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
L R OPERATING CO. 480254															
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727															
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A															
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*12		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222															
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-

LISTER, JOE K. 503360															
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373															
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168															
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140															
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
MCCLURE				WELL #: 1	RRCID -> 044049	COMPL. DATE 03/18/1968	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONG, C. B. -A-				WELL #: 3A	RRCID -> 044050	COMPL. DATE 01/18/1968	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NWG OPERATING LLC				616947								
BELDING, W. J. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 147128	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3655 - 3660				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
BELDING, W. J.				WELL #: 1	RRCID -> 181152	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3533 - 3537				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OIL, GAS, ETC. LLC				620678								
ARROTT				WELL #: 2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4032 - 4040				
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			38
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			38
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			38
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			38
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			38
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			38

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PANTHER CITY ENERGY LLC			638494										
SLEMMONS, HELEN		WELL #:	3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4078 - 4088					
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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	6	RRCID -> 184734	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3699 - 3790					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		643730											
HARRINGTON BERT		WELL #:	1	RRCID -> 065485	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH	4148	PERF. N/A					
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			1
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			1
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			1
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SIKES, HARRY		WELL #:	1	RRCID -> 144446	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4223 - 4229					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PETEX		659782											
CLAYTON		WELL #:	3	RRCID -> 067382	COMPL. DATE 07/19/1976	TOTAL DEPTH	4727	PERF. 3174 - 0					
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-			-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PETEX //CONT.// 659782												
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168												
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

08		1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2	N	-0-		-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
11		1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
12		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2	N	-0-		-0-
01		1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2	N	-0-		-0-

PITCOCK, INC. 665870												
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478												
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-		-0-
09		120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2	N	-0-		-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-		-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-
01		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2	N	-0-		-0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679												
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		70
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		70
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		70
11		360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2	N	-0-		70
12		341 N	323	-0-	-18	-0-	321	2	N	2		72
01		372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2	N	-0-		72

PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098															
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
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			6
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			6
10		31 N	42	-0-	11	-0-	42	2			N	-0-			6
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			6
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			6
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	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															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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								
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	068073	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

CONE		WELL #:		3	RRCID ->	126663	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3664 -	3672		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER		WELL #:		1502	RRCID ->	163227	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2692 -	2747		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER		WELL #:		1401	RRCID ->	165521	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2725 -	2748		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER		WELL #:		1402	RRCID ->	165523	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2685 -	2798		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE 10		WELL #:		1001	RRCID ->	167683	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2712 -	2740		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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							
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743223													
CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	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					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223													
MERCER		WELL #: 1		RRCID -> 101909		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3636 - 3646					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOUX, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 102362		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3418 - 3427					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCDANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164789		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1730 - 1736					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246																	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																	
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774																	
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON-HITSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504																	
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	3		N	-0-					-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	3		N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3		N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
 SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

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
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			120
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			120
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			120
11	630 N	357	-0-	-273	-0-	357	3		N	-0-			120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

STOVALL OPERATING CO. 824339
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653

08	372 N	29	-0-	-343	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988

08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

08	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2		N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688

08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339									
SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 -	4271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		930 N	930	-0-	-0-	880 2		50 9	N	45	22 8		232
09		835 N	835	-0-	-0-	773 2		62 9	N	56	165 1	6 8	117
10		912 N	912	-0-	-0-	843 2		69 9	N	63	9 8		171
11		459 N	459	-0-	-0-	453 2		6 9	N	5			176
12		472 N	472	-0-	-0-	472 2			N	-0-			176
01		455 N	455	-0-	-0-	455 2			N	-0-			176

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 -	2692
08		31 N	22	-0-	-9	22 2			N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	21 2			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	20 2			N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	19 2			N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	21 2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 -	2762
08		619 N	619	-0-	-0-	619 2			N	-0-			-0-
09		570 N	563	-0-	-7	563 2			N	-0-			-0-
10		620 N	581	-0-	-39	581 2			N	-0-			-0-
11		600 N	541	-0-	-59	541 2			N	-0-			-0-
12		589 N	529	-0-	-60	529 2			N	-0-			-0-
01		589 N	523	-0-	-66	523 2			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 -	2915
08		698 N	698	-0-	-0-	698 2			N	-0-			-0-
09		420 N	408	-0-	-12	408 2			N	-0-			-0-
10		434 N	278	-0-	-156	278 2			N	-0-			-0-
11		420 N	369	-0-	-51	369 2			N	-0-			-0-
12		434 N	391	-0-	-43	391 2			N	-0-			-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	387 2			N	-0-			-0-

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 -	3875
08		210 N	210	-0-	-0-	210 2			N	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	205 2			N	-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	191 2			N	-0-			-0-
12		186 N	184	-0-	-2	184 2			N	-0-			-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	192 2			N	-0-			-0-

T & S OIL & GAS, LLC		WELL #:		833788	RRCID ->	209326	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	434 -	456
BARRON		WELL #:		1									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
T & S OIL & GAS, LLC		//CONT.//		833788										
BARRON		WELL #:		7	RRCID ->	214293	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF.	412 - 420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707					CNTY: PALO PINTO							
BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 - 3428		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964					CNTY: PALO PINTO							
DEWITT		WELL #:		2	RRCID ->	063412	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	063413	COMPL. DATE	05/25/1975	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATSON, W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133427	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	4092 - 4106		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLURE, C. C. C		WELL #:		1	RRCID ->	158168	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4429	PERF.	2236 - 2243		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-

STARINES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	112
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	673	3	57	9	N	52
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	940	3	86	9	N	78
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	848	3	42	9	N	38
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	N	13
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
THREE B, LP 857468												
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	6
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	6
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	6
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	6
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	6
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	6

TOWER RESOURCES INC 862857												
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965												
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876												
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
01		1 N NO RPT		-0-	-1	-0-					N NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A												
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204												
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-
10		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
LOBO		WELL #:		2	RRCID ->	175064	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	2027 - 2118			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

WB MULLIN OPERATING LLC				902609											
HART CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	038479	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	N/A			
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-					-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-					-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-					-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-					-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-					-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-					-0-

STEPHENS D		WELL #:		2	RRCID ->	136897	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3920 -	4153		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 -	4314		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
4W OPERATING, LLC 953506															
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055															
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
08	DLQ	G-10	1539	-0-	1539	1539	1539	2			Y	-0-			128
09	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	2928	1389	2			Y	-0-			128
10	DLQ	G-10	1402	-0-	1402	4330	1402	2			Y	-0-			128
11		3000 N	1308	-0-	-1692	2638	1308	2			Y	-0-			128
12		3100 N	1256	-0-	-1844	794	1256	2			Y	-0-			128
*01		1963 N	1169	-0-	-794	-0-	1169	2			Y	-0-			128

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															
08	9	N	1	-0-	-8	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534															
08	426	S	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	570	S	398	-0-	-172	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10	253	S	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	75	S	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	0	S		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	S		-0-	-0-	B	-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															
08	1432	N	1432	-0-	-0-		-0-	1432	2		Y	-0-			-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-		-0-	1393	2		Y	-0-			-0-
10	1426	N	1422	-0-	-4		-0-	1422	2		Y	-0-			-0-
11	1380	N	200	-0-	-1180		-0-	200	2		Y	-0-			-0-
12	1426	N		-0-	-1426		-0-				Y	-0-			-0-
01	1426	N		-0-	-1426		-0-				Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			5

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.// 69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974														
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C		RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
08	DLQ G-10	150	-0-	150	450	150	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	150	-0-	150	600	150	2			Y	-0-					-0-
10	750 N	150	-0-	-600	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARRETT		WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARRETT		WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
3 S PRODUCTION, INC.		953796									
PARSONS, I. M. "M"		WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3106 - 3110			
M	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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAT (CADDO)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY		800281									
HARLOW, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405			
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
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		88
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		88
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		88
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		88
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		88
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		88

PAT KAHAN (MISS)		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		042398									
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779			
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
MULLOY, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820			
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630			
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678	
08	DLQ G-10	197	-0-	197	315	197	3		Y	-0-		-0-	
09	447 R	132	-0-	-315	-0-	132	3		Y	-0-		-0-	
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		-0-	
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3		Y	-0-		-0-	
12	186 #	45	-0-	-141	-0-	45	3		Y	-0-		-0-	
01	186 #	42	-0-	-144	-0-	42	3		Y	-0-		-0-	

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC		101481											
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880	
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-		-0-	
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-		-0-	
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2		N	-0-		-0-	
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-		-0-	
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-		-0-	
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-		-0-	
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-		-0-	
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-		-0-	
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-		-0-	
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	66 1	428 2	N	-0-			12
09	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	55 1	445 2	N	-0-			12
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	46 1	455 2	N	-0-			12
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	44 1	448 2	N	-0-			12
12	527 N	288	-0-	-239 B	-0-	37 1	251 2	N	-0-			12
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	45 1	492 2	N	-0-			12

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

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
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
 GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

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
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			6
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			6
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3		N	-0-			6
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	365 3		N	-0-			6
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	351 3		N	-0-			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
NEELEY JINKENS		WELL #:		2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5120 - 5268	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

WISE PRODUCTION COMPANY				933825		CAPACITY		CNTY: PARKER			
REYNOLDS NOEL				1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5029 - 0
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	48 1	396 2	N	-0-		56
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	38 1	379 2	N	-0-		56
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	40 1	385 2	N	-0-		56
11	420 N	320	-0-	-100	-0-	31 1	289 2	N	-0-		56
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	31 1	356 2	N	-0-		56
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	39 1	386 2	N	-0-		56

RUDOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	136 1	1114 2	N	-0-		75	
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	108 1	1064 2	N	-0-		75	
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	112 1	1083 2	N	-0-		75	
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	109 1	1034 2	N	-0-		75	
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	93 1	1069 2	N	-0-		75	
*01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	117 1	1157 2	N	-0-		75	

REYNOLDS, NOEL				WELL #:	1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1050 - 1080
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)				70005 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481							
MYERS		WELL #:		1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5480 - 5490
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLBORN				WELL #:	1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5420 - 5430
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-	
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-		-0-	
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481												
HUDSON		WELL #:		1B	RRCID ->	112347	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	4181 - 4236				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-				-0-
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-				-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MULKEY		WELL #:		1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3562 - 3578				
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				14
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				14
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				14
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
01		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				
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GO OIL CORP.		WELL #:		311420	RRCID ->	093179	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	2982 - 2984				
PRITCHARD		1														
08		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-				74
09		480 N	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-				74
10		465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-				74
11		510 N	219	-0-	-291	-0-	219	2			N	-0-				74
12		372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-				74
*01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				74

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106				
LAMBERT-MOORE UNIT		1														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	4263 - 4314				
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
10		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BYRNE OIL COMPANY 119795
 JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2	N	-0-			-0-

PEGGY H. (DUFFER) 70299 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 H. D. INVESTMENTS 340219
 BLACK "1176-A" WELL #: 1 RRCID -> 120966 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040

08	403 N	66	-0-	-337	-0-	66	2	N	-0-			24
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			24
10	310 N	19	-0-	-291	-0-	19	2	N	-0-			24
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			24
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			24
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			24

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MCBEE, CYNTHIA K. 537714
 MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENNINGTON (CONGLOMERATE) 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PERINI (HOME CREEK) 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 PERINI WELL #: 1 RRCID -> 104223 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERINI (HOME CREEK)		//CONT.//		70595 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750					
PERINI		WELL #:		1A	RRCID -> 120630	COMPL. DATE 03/22/2020	TOTAL DEPTH 3946	PERF. 2634	- 2828
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT	40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT	40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT	40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT	40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT	40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT	40

PICKWICK (CONGLOMERATE)				71370 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486					
GRAGG, DENO		WELL #:		3	RRCID -> 221245	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4156	- 4203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43

PICKWICK (MARBLE FALLS)				71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
ANTLE OPERATING, INC.				026646					
BRIDGES L.L.		WELL #:		1	RRCID -> 062072	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH 4325	PERF. N/A	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	103
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2	N	-0-	103
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	103
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	103
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-	103
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	103

BRIDGES		WELL #:		4	RRCID -> 126097	COMPL. DATE 01/04/1988	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 4214	- 4221
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-	54
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-	54
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-	54
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-	54
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-	54
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	54

ESG RESOURCES LLC				101582					
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 237306	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4856	PERF. 4224	- 4280
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC		//CONT.L// 101582									
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302			
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	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
12	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

G & F OIL, INC.		292000									
CARTER A		WELL #: 7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340			
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		6	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		6	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		6	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		6	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		6	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-		-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		-0-	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-		-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-		-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-		-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-	

LEXGAS, INC.		500222									
BEST, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190			
08	14B2 EXT	579	-0-	579	579	579 2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	596	-0-	596	-1175	596 2	N	-0-		-0-	
10	1685 X	510	-0-	-1175	-0-	510 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	407	-0-	-163	-0-	407 2	N	-0-		-0-	
12	620 N	147	-0-	-473	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668								
SOUTH GRAFORD		WELL #: 2														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200								
M.I.T.		WELL #: 1														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
RICKELS				WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4083 -	4090		
M	O	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
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	-	289	3		Y	-0-				68
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	-	237	3		Y	-0-				68
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	-	189	3		Y	-0-				68
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	-	251	3		Y	-0-				68
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-	285	3		Y	-0-				68
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-	270	3		Y	-0-				68

RICKELS				WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966 -	3982		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-	94	3		Y	-0-				71
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	-	77	3		Y	-0-				71
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	-	63	3		Y	-0-				71
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	-	82	3		Y	-0-				71
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	-	86	3		Y	-0-				71
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-	94	3		Y	-0-				71

RICKELS				WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 -	4178		
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-				Y	-0-				188
09	180 N	97	-0-	-83	-0-	-	97	3		Y	-0-	40	1		148
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	-	97	3		Y	-0-				148
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-	1	3		Y	-0-				148
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-	247	3	10	9	9				157
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-	567	3	1	9	1				158

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				95
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				95

RUTLEDGE, KENNY				739150											
PIERSON,NORM				WELL #:	6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2726 -	2740		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-	14	2		Y	-0-				19
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-	15	2		Y	-0-				19
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-	18	2		Y	-0-				19
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-	18	2		Y	-0-				19
12	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	-	18	2		Y	-0-				19
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	-	13	2		Y	-0-				19

PIERSON,NORM				WELL #:	1	RRCID ->	113535	COMPL. DATE	07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2752 -	2762		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-	15	2		Y	-0-				19
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-	15	2		Y	-0-				19
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-	18	2		Y	-0-				19
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-	18	2		Y	-0-				19
12	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	-	17	2		Y	-0-				19
01	30 N	13	-0-	-17	-0-	-	13	2		Y	-0-				19

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150										
PIERSON,NORM		WELL #: 2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	19
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	19
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	19
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	19
12	DLQ G-10	16	-0-	16	-16	16	2			Y	-0-	19
01	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	19

PIERSON,NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812				
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	23	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-	23	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-	23	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-	23	
12	DLQ G-10	16	-0-	16	-16	16	2		Y	-0-	23	
01	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2		Y	-0-	23	

HOWELL,F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	2
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	2
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	2
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	2
12	DLQ G-10	37	-0-	37	-37	37	2		Y	-0-	2	
01	70 N	33	-0-	-37	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	2

PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798				
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	58
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-	58	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-	58	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-	58	
12	DLQ G-10	16	-0-	16	-16	16	2		Y	-0-	58	
01	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		Y	-0-	58	

HOWELL,F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	5
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	5	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	5	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	5	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	5	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	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				
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	67	
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-	67	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	67	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	67	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	67	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	67	

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-	

SOOTER				WELL #: 2	RRCID -> 090132	COMPL. DATE 09/12/1980	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2552	- 2572				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BOUQUET, T.				WELL #: 2	RRCID -> 096929	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2584	- 2604				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			437	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			437	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			437	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			437	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			437	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			437	

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)				71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
HOHHERTZ, A. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 218872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3798	- 3803			
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-			-0-	
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3	N	-0-			-0-	
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-			-0-	
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3	N	-0-			-0-	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-	
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	3	N	-0-			-0-	

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK NW -52		WELL #:		7	RRCID ->	262007	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3914 - 3920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-		-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		1	RRCID ->	258418	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3875 - 3977
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24

COODY-44-A		WELL #:		2	RRCID ->	259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3732 - 3860
08		1054 N	421	-0-	-633	-0-	353 2	68 9	N	62	72 1	19
09		600 N	447	-0-	-153	-0-	385 2	62 9	N	56		75
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	378 2	62 9	N	56	108 1	23
11		420 N	404	-0-	-16	-0-	350 2	54 9	N	49		72
12		465 N	414	-0-	-51	-0-	368 2	46 9	N	42	83 1	31
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		31

PITTMAN (CADD)		71745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #:		3	RRCID ->	128501	COMPL. DATE	09/23/1988	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3938 - 3958
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-				-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-				-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-				-0-
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2		Y	-0-				-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-				-0-
*01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC		016944		WELL #:		1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3870 - 3880
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19

FAMBRO "9"		WELL #:		2	RRCID ->	207158	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3884 - 3900
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
 JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 BLOXOM, TOM WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 3		Y	-0-			-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-			-0-
10	992 N	945	-0-	-47	-0-	945 3		Y	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-			-0-
12	961 N	928	-0-	-33	-0-	928 3		Y	-0-			-0-
01	930 N	756	-0-	-174	-0-	756 3		Y	-0-			-0-

HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936				
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940				
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-			-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3		N	-0-			-0-
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886				
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-			103
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3		N	-0-			103
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-			103
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			103
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3		N	-0-			103
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-			103

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920				
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
ANJEVAN UNIT

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 088563
WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

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
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-

HEAD 15

WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890

08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			30
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			30
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			30
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			30
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			30
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			30

DAYLIGHT PETROLEUM LLC
E.C. THOMPSON GU 1

208171
WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOXOM

WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1 9	N	1			24
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			24
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3 9	N	3			27
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3 9	N	3			30
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1 9	N	1			31
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	124	3	3 9	N	3			34

FAMBRO

WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

FAMBRO

WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			21

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800				
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
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	392 3		6 9	N	5		85
09	300 N	2	-0-	-298	-0-	2 3			N	-0-		85
10	403 N	102	-0-	-301	-0-	52 3		50 9	N	45		130
11	390 N	4	-0-	-386	-0-	4 3			N	-0-		130
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-		130
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	67 3		2 9	N	2		132

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920				
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3			N	-0-		-0-
09	3000 N	3112	-0-	112	-0-	3112 3			N	-0-		-0-
10	2449 N	2112	-0-	-337	-0-	2112 3			N	-0-		-0-
11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3			N	-0-		-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3			N	-0-		-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3			N	-0-		-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896				
08	589 N	388	-0-	-201	-0-	388 3			N	-0-		-0-
09	570 N	1	-0-	-569	-0-	1 3			N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990				
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	910 3		76 9	N	69	169 1	68
09	840 N	349	-0-	-491	-0-	231 3		118 9	N	107		175
10	930 N	724	-0-	-206	-0-	627 3		97 9	N	88	169 1	94
11	960 N	720	-0-	-240	-0-	623 3		97 9	N	88		182
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	602 3		72 9	N	65	169 1	78
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	655 3		76 9	N	69		147

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KROH OPERATING LLC		478245		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920				
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
KROH OPERATING LLC		//CONT.// 478245														
BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982								
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PARKER ENERGY COMPANY		640154		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920								
MASSEY, ROY		WELL #: 1														
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					87
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					87
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					87
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					87
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904								
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					53
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					53
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					53
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					53
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950								
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3022	-0-	22	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3322	-0-	222	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3142	-0-	142	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3600 X	3214	-0-	-386	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX		659782		RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896								
ROBERSON J.		WELL #: 1														
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044								
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-					-0-

PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854								
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904								
08	527 N	373	-0-	-154	-0-	305	2	68	9	N	62					192
09	510 N	431	-0-	-79	-0-	379	2	52	9	N	47	196	1			43
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	428	2	72	9	N	65					108
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	444	2	92	9	N	84	163	1			29
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1001	2	103	9	N	94					123
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	620	2	96	9	N	87	161	1			49

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890								
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		77
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		77
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		77
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		77
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		77
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	85	2	18 9 N	16	16 1	77

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-		-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2	N	-0-		-0-
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	2	N	-0-		-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2	N	-0-		-0-
11	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	2	N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	697	2	19 9 N	17		50
09	600 N	466	-0-	-134	-0-	459	2	7 9 N	6		56
10	744 N	508	-0-	-236	-0-	500	2	8 9 N	7		63
11	690 N	528	-0-	-162	-0-	524	2	4 9 N	4		67
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2				67
01	496 N	286	-0-	-210	-0-	286	2				67

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040	
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
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	90
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2	N	-0-	-0-	90
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-	-0-	90
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3 9 N	3	-0-	93
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6 9 N	5	-0-	98
01	496 N	325	-0-	-171	-0-	319	2	6 9 N	5	-0-	103

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100	
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	23	-0-	-337	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	13	-0-	-421	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942	
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-		-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964			
08	465 N	220	-0-	-245	-0-	220	2	N	-0-		33
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2	N	-0-		33
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2	N	-0-		33
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-		33
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	622	2	50 9 N	45		78
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	551	2	119 9 N	108	151 1	35

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824			
08	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2	N	-0-		-0-
09	930 N	286	-0-	-644	-0-	286	2	N	-0-		-0-
10	961 N	685	-0-	-276	-0-	685	2	N	-0-		-0-
11	750 N	520	-0-	-230	-0-	520	2	N	-0-		-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		-0-
01	682 N	440	-0-	-242	-0-	440	2	N	-0-		-0-

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
WINSTON "2037"		WELL #:		1	RRCID ->	241280	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4144	PERF.	3904 - 4010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SHAW "13" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242534	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	4081	PERF.	3876 - 3982
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-		-0-
01	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2		N	-0-		-0-

PARKER "1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244553	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	3910 - 3996
08	14B2 EXT	256	-0-	256	411	256	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	157	-0-	157	568	157	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	184	-0-	184	752	184	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	169	-0-	169	921	169	2		N	-0-		-0-
12	1082 X	161	-0-	-921	-0-	161	2		N	-0-		-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-		-0-

FAMBRO "38"		WELL #:		1	RRCID ->	245560	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3946 - 3992
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-		26
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-		26
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2		N	-0-		26
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		26
12	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2		N	-0-		26
01	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2		N	-0-		26

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		3	RRCID ->	248279	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	4306	PERF.	4042 - 4100
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2		N	-0-		-0-
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2		N	-0-		-0-
10	651 N	307	-0-	-344	-0-	307	2		N	-0-		-0-
11	450 N	171	-0-	-279	-0-	171	2		N	-0-		-0-
12	341 N	88	-0-	-253	-0-	88	2		N	-0-		-0-
01	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2		N	-0-		-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		4	RRCID ->	255439	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4016 - 4066
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #:		1	RRCID ->	260351	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3856 - 3884
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3892 - 3904					
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-				-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-				-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-				-0-

HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3900 - 3914					
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097		PERF. 3902 - 3968					
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-				-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				-0-
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-				-0-
12	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-				-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3920 - 3940					
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-				-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-				-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-				-0-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3950 - 3980					
08	434 N	85	-0-	-349	-0-	85	2			N	-0-				-0-
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-				-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-				-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
CRIDER '2022' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283331	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3963 - 3980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POST OAK OPERATING, LLC				671881				CNTY: STEPHENS				
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-		23
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-		23
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-		23
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		23
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		23
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		23

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615				CNTY: STEPHENS				
JOHNSON "12"		WELL #:		1	RRCID ->	215859	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3960 - 4050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

CONNALLY "25"				WELL #:	1	RRCID ->	222139	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4044	PERF. 3824 - 3852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236639	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3890 - 3906
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT		18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT		18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT		18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT		18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT		18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT		18

CONNALLY "25"				WELL #:	2	RRCID ->	236843	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3844 - 3890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615								
KNIGHT "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236884	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4117	PERF.	3876 - 3930
M	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241449	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3872 - 3910
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERS "13"		WELL #:		1	RRCID ->	245558	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3928 - 3948
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13

DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID ->	247743	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3908 - 3992
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965										
COODY "44"		WELL #: B		1	RRCID ->	280276	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4130 - 4170
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1561	2	120	9	N	109
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	113
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1477	2	78	9	N	71
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1349	2	127	9	N	115
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	999	2	43	9	N	103
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	39

4W OPERATING, LLC		953506										
DENNEY		WELL #:		1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4008 - 4014
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 4W OPERATING, LLC //CONT.// 953506
 HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

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
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
 BARNETT ENERGY, INC. 051290
 SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

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
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

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
08	2731	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
09	2460	2145	-0-	-315	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
10	2542	2200	-0-	-342	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
11	2460	2128	-0-	-332	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
12	2542	2359	-0-	-183	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	2102	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

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
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			-0-
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2		N	-0-			-0-

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POCO (CADD)		//CONT.// 72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649										
WHITESIDE		WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987			TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
WELDON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	Y	-0-		42
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	Y	-0-		42
10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3	Y	-0-		42
11	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	Y	-0-		42
12	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	Y	-0-		42
01	310 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	Y	-0-		42

CHASTAIN		WELL #: 2		RRCID -> 290911		COMPL. DATE 11/11/1983			TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	561	3	73	9	N	66	140
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	197	3	24	9	N	22	162
10	31 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-	162
11	30 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-	162
12	31 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-	162
01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-	162

POOLVILLE (CADD 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			
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
08	186 N	151	-0-	-35		-0-	151	3		N	-0-	-0-
09	180 N	146	-0-	-34		-0-	146	3		N	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4		-0-	151	3		N	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-		-0-	176	3		N	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-		-0-	194	3		N	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-		-0-	190	3		N	-0-	-0-

VIETH, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401			
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
08	341 N	321	-0-	-20		-0-	321	3		N	-0-	-0-
09	330 N	310	-0-	-20		-0-	310	3		N	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20		-0-	321	3		N	-0-	-0-
11	375 N	375	-0-	-0-		-0-	375	3		N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-		-0-	412	3		N	-0-	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-		-0-	404	3		N	-0-	-0-

VIETH, F. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988			TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398			
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
08	785 N	785	-0-	-0-		-0-	785	3		N	-0-	-0-
09	832 N	832	-0-	-0-		-0-	832	3		N	-0-	-0-
10	867 N	867	-0-	-0-		-0-	867	3		N	-0-	-0-
11	826 N	826	-0-	-0-		-0-	826	3		N	-0-	-0-
12	868 N	843	-0-	-25		-0-	843	3		N	-0-	-0-
01	838 N	838	-0-	-0-		-0-	838	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 LEXGAS, INC. 500222
 BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRUST OIL CO. 872124
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116

08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					32
09	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					32
10	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					32
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					32
12	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					32
01	1085 N	782	-0-	-303	-0-	782	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

08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	540 N	392	-0-	-148	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
01	465 N	147	-0-	-318	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
11	1110 N	876	-0-	-234	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
12	1085 N	712	-0-	-373	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
01	992 N	289	-0-	-703	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

08	DLQ G-10	116	-0-	116	149	116	3			Y	-0-					7
09	687 N	538	-0-	-149	-0-	538	3			Y	-0-					7
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					7
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					7
12	558 N	291	-0-	-267	-0-	291	3			Y	-0-					7
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	137	3			Y	-0-					7

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

08	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

08	DLQ G-10	115	-0-	115	126	115	3			Y	-0-					6
09	177 N	51	-0-	-126	-0-	51	3			Y	-0-					6
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					6
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					6
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

08	DLQ G-10	32	-0-	32	56	32	3			Y	-0-					-0-
09	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	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

08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	39	7	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	108	2	59	9	N	54			54
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			54

RKW OPERATING LLC 714311
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

08	527 N	521	-0-	-6	B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-				N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
WINCHESTER OIL & GAS LLC				931327									
HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	081099	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	5320 - 5338
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205			N	-0-		44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205			N	-0-		44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205			N	-0-		44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205			N	-0-		44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205			N	-0-		44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205			N	NO RPT		44
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)				72306 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC				139140									
GREENMAN B				WELL #:	3 T	RRCID ->	085026	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5346 - 5370
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
POOLVILLE, WEST (ATOKA)				72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
WOODY, W.L.				WELL #:	1	RRCID ->	081815	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	5481	PERF.	3934 - 4116
08	153	N	153	-0-	-0-		-0-	20 1	133 2	N	-0-		9
09	157	N	157	-0-	-0-		-0-	17 1	140 2	N	-0-		9
10	223	N	223	-0-	-0-		-0-	20 1	203 2	N	-0-		9
11	206	N	206	-0-	-0-		-0-	18 1	188 2	N	-0-		9
12	204	N	204	-0-	-0-		-0-	15 1	189 2	N	-0-		9
01	159	N	159	-0-	-0-		-0-	13 1	146 2	N	-0-		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
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		48
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222				CNTY: PARKER					
WEEKS				WELL #:	1	RRCID ->	070163	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
VIETH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080971	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	4354 - 4405
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
09		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
10		5 N	NO RPT		-0-	-5					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		2 N	NO RPT		-0-	-2					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLS, A. E.			WELL #: 2		RRCID -> 210278			COMPL. DATE 01/08/1987			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758				
08		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
09		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
10		5 N	NO RPT		-0-	-5					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		3 N	NO RPT		-0-	-3					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
MURRAY, BILL			WELL #: 2		RRCID -> 042926			COMPL. DATE 11/07/1967			TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A				
08		62 N		48	-0-	-14		48	3		Y	-0-			-0-
09		30 N		30	-0-	-0-		30	3		Y	-0-			-0-
10		22 N		22	-0-	-0-		22	3		Y	-0-			-0-
11		60 N		22	-0-	-38		22	3		Y	-0-			-0-
12		31 N		23	-0-	-8		23	3		Y	-0-			-0-
01		31 N		7	-0-	-24		7	3		Y	-0-			-0-

HARWELL, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 044404			COMPL. DATE 02/11/1967			TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A				
08		217 N		144	-0-	-73		144	3		Y	-0-			20
09		167 N		167	-0-	-0-		167	3		Y	-0-			20
10		150 N		150	-0-	-0-		150	3		Y	-0-			20
11		175 N		175	-0-	-0-		175	3		Y	-0-			20
12		186 N		139	-0-	-47		139	3		Y	-0-			20
01		155 N		98	-0-	-57		98	3		Y	-0-			20

VIETH, BENNY			885580												
VIETH, FRANK			WELL #: 1		RRCID -> 081200			COMPL. DATE 05/00/1978			TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901				
08		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT		-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				
08		4331 X		4331	-0-	-0-		4331	2		N	-0-			38
09		3764 X		3764	-0-	-0-		3764	2		N	-0-			38
10		3565 X		2814	-0-	-751		2814	2		N	-0-			38
11		3778 X		3778	-0-	-0-		3778	2		N	-0-			38
12		3565 X		2167	-0-	-1398		2167	2		N	-0-			38
01		3565 X	NO RPT		-0-	-3565					N	NO RPT			38

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72367 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012							
PRATER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288340	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2437 - 2447
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
08		5112 X	5112	-0-	-0-	5112 2		N	-0-		-0-
09		5453 X	5453	-0-	-0-	5453 2		N	-0-		-0-
10		5212 X	5212	-0-	-0-	5212 2		N	-0-		-0-
11		5380 X	5380	-0-	-0-	5380 2		N	-0-		-0-
12		7708 X	7708	-0-	-0-	7708 2		N	-0-		-0-
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821			N	NO RPT		-0-

BRUCE OGLETREE LLC				103274				CNTY: BROWN			
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1962 - 2010
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2025											

PITTMAN UNIT				1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1945 - 1961
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025											

POSIDIAN (ELLEN.)				72511 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				863965							
GUEST, J		WELL #:		3	RRCID ->	277646	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	4343	PERF. 3980 - 4010
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		21

POPP				5	RRCID ->	282561	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4379 - 4382
08	1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077 2	N	-0-		34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165 2	N	-0-		34
10	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115 2	N	-0-		34
11	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 2	N	-0-		34
12	279 N	229	-0-	-50	B	-0-	229 2	N	-0-		34
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-		N	NO RPT		34

POPP				8	RRCID ->	282578	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454	PERF. 4329 - 4332
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)		72518 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280									
ASHBY "A"		WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086			
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	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106			
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		75

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			
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	5		17
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1		18
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1		19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1		20

ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882			
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

HARALSON		WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882			
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		27
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	7		34
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		35
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		36
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		37

ESG RESOURCES LLC		101582		WILLIAM HINKSON		WELL #: 5		RRCID -> 295687		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4169 - 4178	
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	N	-0-		-0-		
09	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-		
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-		-0-		
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-		
12	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3	N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//	72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442						
ASHBY CA-2		WELL #:	1	RRCID -> 126317	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4042 - 4048	
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	36
*09	14B2 EXT	66	-0-	66	B	66 2	N	-0-	36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	66	N	-0-	36

ASHBY 7X		WELL #:	1	RRCID -> 126319	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970 - 3976	
08	14 N	1	-0-	-13	B	-0-	1 2	N	-0-
09	5 N	1	-0-	-4	B	-0-	1 2	N	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 2	N	-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-

ASHBY 9X		WELL #:	1	RRCID -> 126321	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF. 3992 - 4000	
08	93 N	50	-0-	-43	B	-0-	50 2	N	-0-
*09	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70 2	N	-0-
10	93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66 2	N	-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2	N	-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2	N	-0-

ASHBY 2 AL		WELL #:	1	RRCID -> 137483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3704 - 3714	
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 2	N	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 2	N	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

ASHBY 12X		WELL #:	1	RRCID -> 137484	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040 - 4046	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	79
*09	14B2 EXT	2	-0-	2	B	2 2	N	-0-	78
*10	14B2 EXT	3	-0-	3	B	5 2	N	-0-	78
*11	14B2 EXT	2	-0-	2	B	7 2	N	-0-	78
12	14B2 EXT	2	-0-	2	B	9 2	N	-0-	97
01	14B2 EXT	4	-0-	4	B	13 2	N	-0-	97

ASHBY 17X		WELL #:	1	RRCID -> 226041	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 - 4006	
08	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-
09	8 N	4	-0-	-4	B	-0-	4 2	N	-0-
10	8 N	2	-0-	-6	B	-0-	2 2	N	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

ASHBY 5X		WELL #:	1	RRCID -> 258888	COMPL. DATE 07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114	
08	10 N	6	-0-	-4	B	-0-	6 2	N	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8 2	N	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8 2	N	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689											
SET RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4115 - 4125		
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC.				786408											
ASHBY, J. J. 10				WELL #:	1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	4028 - 4034		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		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		
08		155 N	78	-0-	-77	B	-0-	78	3		N	-0-			18
09		150 N	85	-0-	-65	B	-0-	85	3		N	-0-			18
10		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			18
11		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-			18
12		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)				72518 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689											
SEAMAN, L. E. "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3917 - 3927		
08		107 N	107	-0-	-0-		-0-	35	1	72	3	N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-		-0-	56	1	36	3	N	-0-		-0-
10		59 N	59	-0-	-0-		-0-	23	1	36	3	N	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-		-0-	37	1	81	3	N	-0-		-0-
12		83 N	83	-0-	-0-		-0-	26	1	57	3	N	-0-		-0-
01		62 N	10	-0-	-52		-0-	3	1	7	3	N	-0-		-0-
POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486											
DABNEY				WELL #:	2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	4050 - 4080		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			354
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			354
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			354
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			354
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			354
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			354
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689											
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF.	4100 - 4150		
08		217 N	142	-0-	-75		-0-	47	1	95	3	N	-0-		3
09		210 N	176	-0-	-34		-0-	107	1	69	3	N	-0-		3
10		201 N	201	-0-	-0-		-0-	78	1	123	3	N	-0-		3
11		282 N	282	-0-	-0-		-0-	88	1	194	3	N	-0-		3
12		241 N	241	-0-	-0-		-0-	76	1	165	3	N	-0-		3
01		186 N	181	-0-	-5		-0-	50	1	131	3	N	-0-		3

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)		72725 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HAMILTON				
ARROWHEAD OPERATING INC.		033521										
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018106		COMPL. DATE 10/19/1947		TOTAL DEPTH 2849		PERF. 2640 - 2812		
M	O	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
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-			27
09	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-			27
10	0 X	573	-0-	573	-0-	573 2		Y	-0-			27
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-			27
*12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			27
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			27

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 4		RRCID -> 018108		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			32
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			32
10	0 X	382	-0-	382	-0-	382 2		Y	-0-			32
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			32
*12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			32
01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			32

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 2658 - 2762		
08	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-			183
09	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-			183
10	0 X	1147	-0-	1147	-0-	1147 2		Y	-0-			183
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-			183
*12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-			183
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			183

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 018111		COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816		PERF. 2558 - 2694		
08	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-			172
09	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-			172
10	0 X	1147	-0-	1147	-0-	1147 2		Y	-0-			172
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-			172
*12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-			172
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			172

JONES, TRAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 229310		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2616 - 2654		
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			63
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			63
10	0 X	191	-0-	191	-0-	191 2		N	-0-			63
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			63
*12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			63
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 232485		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2760 - 2786		
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			8
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			8
10	0 X	382	-0-	382	-0-	382 2		N	-0-			8
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			8
*12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			8
01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			8

PRIDDY (CADD)		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
LEVISAY OPERATING CO.		498735										
PRIDDY		WELL #: 2		RRCID -> 122055		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444				
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

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		100639										
FULLER, K. W.		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703				
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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
HAYTER, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696				
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692				
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720				
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250)		73511 310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		RRCID -> 148356		COMPL. DATE 09/10/1981		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3250 - 3255					
WILLIAMS 2973		WELL #:													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007															

SPENCE ENERGY COMPANY		809332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
GEORGE, KENNETH		WELL #:		RRCID -> 201674		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3512 - 3524					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019															

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)		73511 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
PHILLIPS, B. F.		662400		RRCID -> 018114		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 562 - 571					
CUNNINGHAM & LAWSON		WELL #:													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		73515 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
PETEX		659782		RRCID -> 066858		COMPL. DATE 12/22/1975		TOTAL DEPTH 4020		PERF. N/A					
RAMSEY BURRETTE		WELL #:													
08	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			N	-0-				-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-				-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-				-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				-0-
12	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
01	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-				-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
PRUET		WELL #:		RRCID -> 237257		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4122		PERF. 3876 - 3895					
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				12
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				12
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				12
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-				12
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				12
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				12

ROCK OPERATING		722855		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:		RRCID -> 088084		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3833 - 3838					
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-				-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

PUTNAM, NE (MISS)		73515 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.		400095		WELL #:		RRCID -> 124884		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032	
LEE, BRENDA											
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
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003											

PUTNAM, WEST (DUFFER)		73523 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
CHARTER PETROLEUM COMPANY		146680		WELL #:		RRCID -> 122892		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002	
GEORGE A											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

PYWACKET, (DUFFER)		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578	
BALL											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BALL		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		835707		WELL #:		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
POST OAK OPERATING, LLC		671881		WELL #:		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925	
ROBERT JONES UNIT											
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
FRANKLIN

74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
088563
WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-

RAY RICHEY (MISS.)
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.
JONES, ORA B.

74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
709694
WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024

RANCHO DE PAZ (CONGL.)
PANTHER CITY ENERGY LLC
HOLLAND, MIKE ETAL

74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
638494
WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANGER
BRAKA OPERATING, L.L.C.
FINLEY, J. J.

74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
088563
WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			13
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			13
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			13
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			13
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			13
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	185 3	9 9	N	8			21

WOODS HEIRS

WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

WOODS HEIRS

WELL #: 6 RRCID -> 221503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
SNEED		WELL #:		3MW	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3280 - 3288
M	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
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	Y	-0-			-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	Y	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3	Y	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNELLE, T. W.				WELL #:	12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RANGER		//CONT.//		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5		RRCID -> 118486		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		3505		PERF.		3445		- 3475					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FERGUSON FARM		WELL #:		1		RRCID -> 164709		COMPL. DATE		01/23/1982		TOTAL DEPTH		3280 PERF. 3252 - 3262	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
01	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261 -	3283			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196 -	3236			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
08	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-				-0-
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-				-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-				-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3446 -	3518			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VOWELL, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 122495		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3376 - 3550				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532				
BRITTAIN		WELL #: 1												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARNEST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-

EARNEST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.//		74657 250	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
EARNEST "E"		WELL #:			RRCID ->	196659	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3408 - 3512		
M	O	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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
RECLASSIFIED TO OIL					10/05/2016									

SMITH PIPE OF ABILENE				794745	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND					
MORTON, J. B.		WELL #:			RRCID ->	174454	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3508 - 3532		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H. O. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137808	COMPL. DATE	01/27/1984	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3694 - 3700		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	DLQ	G-10	23	-0-	23	44	23	3		Y	-0-			-0-
09		65 R	21	-0-	-44	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
10		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-

BARNES, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	106214	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3348 - 3372		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	DLQ	G-10	22	-0-	22	42	22	3		Y	-0-			23
09		62 R	20	-0-	-42	-0-	20	3		Y	-0-			23
10		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			23
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			23
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			23
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			23

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ G-10	265	-0-	265	559	265 3		Y	-0-			10
09	836 R	277	-0-	-559	-0-	277 3		Y	-0-			10
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-			10
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267 3		Y	-0-			10
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	271 3		Y	-0-			10
01	279 #	272	-0-	-7	-0-	272 3		Y	-0-			10

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	11 #	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	12 #	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-			-0-

LOWRANCE, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			38
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			38
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563								
SCOTT,JOE			WELL #:		6	RRCID ->	132045	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3402 - 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	M	PROD	AMT	CODE

08		1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3			N	-0-		-0-
09		1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3			N	-0-		-0-
10		1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3			N	-0-		-0-
11		1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3			N	-0-		-0-
12		1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3			N	-0-		-0-
01		1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3			N	-0-		-0-

SCOTT,JOE			WELL #:		5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3408 - 3436	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.			WELL #:		239726	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3402 - 3428	
08		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-		-0-
09		180 #	159	-0-	-21	-0-	159 3			N	-0-		-0-
10		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 3			N	-0-		-0-
11		180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3			N	-0-		-0-
12		186 #	168	-0-	-18	-0-	168 3			N	-0-		-0-
01		186 #	185	-0-	-1	-0-	185 3			N	-0-		-0-

BARBER, LUCILLE			WELL #:		1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3220 - 3245	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HATTON			WELL #:		1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3402 - 3430	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALKER, NANIE-ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 3184 - 3202	
08		1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3			N	-0-		-0-
09		1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3			N	-0-		-0-
10		1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3			N	-0-		-0-
11		1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3			N	-0-		-0-
12		1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3			N	-0-		-0-
01		1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3			N	-0-		-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
HODGES			WELL #:		1	RRCID -> 118750			COMPL. DATE 05/13/1983			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	82	3	13	9	N	12	60	1		10
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	64	3	17	9	N	15				25
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	32	3	4	9	N	4				29
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	61	3	1	9	N	1				30
12	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-				30
01	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-				30

HODGES			WELL #:		2	RRCID -> 118751			COMPL. DATE 05/16/1983			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355			
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	145	3	24	9	N	22	106	1		18
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	113	3	30	9	N	27				45
10	155 #	65	-0-	-90	-0-	57	3	8	9	N	7				52
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	108	3	1	9	N	1				53
12	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-				53
01	155 #	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-				53

THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 120297			COMPL. DATE 08/14/1982			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS			WELL #:		2	RRCID -> 120298			COMPL. DATE 10/18/1982			TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAGNER			WELL #:		1	RRCID -> 120886			COMPL. DATE 05/06/1981			TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAGNER			WELL #:		2	RRCID -> 120887			COMPL. DATE 06/10/1981			TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EPPEY JENNINGS			WELL #:		2 U	RRCID -> 121068			COMPL. DATE 04/20/1986			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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														
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390						
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408						
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325						
08	DLQ G-10	106	-0-	106	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
09	151 R	5	-0-	-146	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726										
RYANO			WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292		
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

08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-

CANTWELL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER			WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467		
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
10		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-

BLEDSOE			WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLS			WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330		
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

MILLS			WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358		
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

MILLS			WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398		
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 7		RRCID -> 298059		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3232 - 3325							
08	248 #	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-				-0-
09	240 #	5	-0-	-235	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	248 #	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-				-0-
11	240 #	62	-0-	-178	-0-	62	3			N	-0-				-0-
12	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-				-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-				-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 8		RRCID -> 298060		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3214 - 3328							
08	248 #	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-				-0-
09	240 #	6	-0-	-234	-0-	6	3			N	-0-				-0-
10	248 #	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-				-0-
11	240 #	63	-0-	-177	-0-	63	3			N	-0-				-0-
12	248 #	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-				-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-				-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393							
DECKER		WELL #: 1													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262								
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508
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
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		20
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		20
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

MEEKS, R. E.			559252								
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY			875022								
WELLS		WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)			74661 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GORDON B SERVICES LLC			316115								
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAVEN CREEK (STRAWN)			74863 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750								
WAGSTAFF-ESTES		WELL #:	1	RRCID ->	092547	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4796 - 4952
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	348 2	N	20	20 3	336
						22 9					
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25 1	256 2	N	1	300 6	37
						1 9					
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25 1	429 2	N	-0-		37
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25 1	388 2	N	-0-		37
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732								
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A								
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871								
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713								
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		042398														
FOXBRANCH, E.		WELL #: 1		RRCID -> 119758		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3436 - 3460						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367						
*08	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					28
*09	14B2 EXT	71	-0-	71	135	71	2			N	-0-					28
*10	14B2 EXT	67	-0-	67	202	67	2			N	-0-					28
*11	14B2 EXT	69	-0-	69	271	69	2			N	-0-					28
*12	14B2 EXT	70	-0-	70	341	70	2			N	-0-					28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					28

HILDEGARD		WELL #: 2		RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3141 - 3163						
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132 - 3156						
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230						
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 - 3895
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF. 3340 - 3373
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

KINCAID, W. C.				WELL #:	1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3349 - 3369
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-

GARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF. N/A
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOOD KING				WELL #:	1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3316 - 3348
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3316 - 3359
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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
*08	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	71	-0-	71	121	71	2		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	62	-0-	62	183	62	2		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	56	-0-	56	239	56	2		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	59	-0-	59	298	59	2		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563														
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:	1	RRCID -> 119649	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430	- 3462								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ROSS, L.S.		WELL #:	1	RRCID -> 119651	COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451	- 3471								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ROSS, L.S.		WELL #:	2	RRCID -> 119652	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490	- 3510								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ROSS, L.S.		WELL #:	3	RRCID -> 119653	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457	- 3507								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ROSS, L.S.		WELL #:	4	RRCID -> 119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3437	- 3481							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

AARON, J.		WELL #:	1	RRCID -> 120499	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2963	- 2983								
08		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-	
09		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-	
10		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-	
11		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-	
12		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				-0-	
01		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-	

GOEN, A.C.		WELL #:	2	RRCID -> 122449	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3504	- 3559								
08		DLQ G-10	8	-0-	8	17	8	3			Y	-0-				-0-	
09		28 R	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-				-0-	
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-	
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				-0-	
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-				-0-	
01		11 #	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-				-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)			CODE		CODE			
08	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3	N	-0-			-0-
09	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3	N	-0-			-0-
11	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-			-0-
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344
08	DLQ G-10	155	-0-	155	305	155	3	Y	-0-			39
09	448 R	143	-0-	-305	-0-	143	3	Y	-0-			39
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-			39
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3	Y	-0-			39
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3	Y	-0-			39
01	155 #	45	-0-	-110	-0-	45	3	Y	-0-			39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389
08	DLQ G-10	196	-0-	196	314	196	3	Y	-0-			-0-
09	445 R	131	-0-	-314	-0-	131	3	Y	-0-			-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
12	186 #	44	-0-	-142	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
01	186 #	42	-0-	-144	-0-	42	3	Y	-0-			-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308
08	DLQ G-10	146	-0-	146	298	48	3	98 9 Y	89	82 1		102
09	421 R	123	-0-	-298	-0-	40	3	83 9 Y	75	83 1		94
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	46	3	86 9 Y	78	87 1		85
11	150 #	123	-0-	-27	-0-	44	3	79 9 Y	72	87 1		70
12	155 #	108	-0-	-47	-0-	34	3	74 9 Y	67	87 1		50
01	155 #	103	-0-	-52	-0-	34	3	69 9 Y	63	85 1		28

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443
08	DLQ G-10	108	-0-	108	222	108	3	Y	-0-			-0-
09	322 R	100	-0-	-222	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485
08	DLQ G-10	72	-0-	72	148	72	3	Y	-0-			-0-
09	215 R	67	-0-	-148	-0-	67	3	Y	-0-			-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-			-0-
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469
08	DLQ G-10	180	-0-	180	370	180	3	Y	-0-			-0-
09	537 R	167	-0-	-370	-0-	167	3	Y	-0-			-0-
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-			-0-
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3	Y	-0-			-0-
12	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3	Y	-0-			-0-
01	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3	Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					43
09	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					43
10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					43
11	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					43
12	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					43
01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					43

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					9
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					9
10	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					9
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					9
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					9
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					9

MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 288140 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3221 - 3360

08	13 #	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WOODS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 290531 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2832 - 2855

08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BYRNE OIL COMPANY				119795									
PEARSON-POTEET				WELL #:	3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434
M	O	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/09/2024													

BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-		-0-
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-		-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-		-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-		-0-
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-		-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-		-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300
WAYNE, VIVIAN													
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-		-0-
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-		-0-
10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-		-0-
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-		-0-
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-		-0-
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-		-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460
PEARSON, L.R. "A"													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488
ABBOTT-REYNOLDS													
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451
08	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-

JESSE				WELL #:	1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF. 3352 -	3374
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	92	-0-	92	203		77 3	15 9	Y	14	25 1	13
09	222 R	19	-0-	-203	-0-		11 3	8 9	Y	7		20
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-		42 3	28 9	Y	25	25 1	20
11	120 #	32	-0-	-88	-0-		9 3	23 9	Y	21	24 1	17
12	124 #	70	-0-	-54	-0-		41 3	29 9	Y	26	25 1	18
01	93 #	50	-0-	-43	-0-		27 3	23 9	Y	21	25 1	14

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF. 3342 -	3368
08	DLQ G-10	102	-0-	102	224		87 3	15 9	Y	14	25 1	13
09	244 R	20	-0-	-224	-0-		12 3	8 9	Y	7		20
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-		47 3	28 9	Y	25	25 1	20
11	120 #	33	-0-	-87	-0-		10 3	23 9	Y	21	24 1	17
12	124 #	76	-0-	-48	-0-		47 3	29 9	Y	26	25 1	18
01	93 #	53	-0-	-40	-0-		30 3	23 9	Y	21	25 1	14

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 -	3370
08	DLQ G-10	232	-0-	232	516		184 3	48 9	Y	44	81 1	41
09	566 R	50	-0-	-516	-0-		25 3	25 9	Y	23		64
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-		99 3	90 9	Y	82	82 1	64
11	240 #	97	-0-	-143	-0-		22 3	75 9	Y	68	78 1	54
12	248 #	195	-0-	-53	-0-		98 3	97 9	Y	88	82 1	60
01	217 #	137	-0-	-80	-0-		63 3	74 9	Y	67	82 1	45

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3458 -	3463
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3385 -	3448
08	248 #	221	-0-	-27	-0-		221 3		N	-0-		-0-
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-		320 3		N	-0-		-0-
10	323 R	323	-0-	-0-	-0-		323 3		N	-0-		-0-
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-		305 3		N	-0-		-0-
12	305 R	305	-0-	-0-	-0-		305 3		N	-0-		-0-
01	279 #	121	-0-	-158	-0-		121 3		N	-0-		-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3448 -	3456
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	7		6 3		Y	-0-		-0-
01	15 R	8	-0-	-7	-0-		8 3		Y	-0-		-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3441 -	3455
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	9	-0-	9	10		9 3		Y	-0-		-0-
01	23 R	13	-0-	-10	-0-		13 3		Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	7	-0-	7	8	7	3				Y	-0-			-0-
01	18 R	10	-0-	-8	-0-	10	3				Y	-0-			-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	8	-0-	8	9	8	3				Y	-0-			-0-
01	20 R	11	-0-	-9	-0-	11	3				Y	-0-			-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

08	DLQ G-10	119	-0-	119	262	98	3	21	9		Y	19	35	1	18
09	286 R	24	-0-	-262	-0-	14	3	10	9		Y	9			27
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	53	3	40	9		Y	36	35	1	28
11	90 #	42	-0-	-48	-0-	11	3	31	9		Y	28	33	1	23
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	52	3	42	9		Y	38	35	1	26
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	33	3	31	9		Y	28	35	1	19

LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-			12
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-			12
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9		N	-2			14
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-			14
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-			14
01	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	3				N	-0-			14

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3				N	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-			-0-
*01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-			-0-

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345												
NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, E. J.				WELL #:	1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A			
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	3	3	44	9	N	40	70	1			18
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	1	3	68	9	N	62	63	1			17
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	7	3	65	9	N	59	61	1			15
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	7	3	58	9	N	53	57	1			11
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	8	3	34	9	N	31					42
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	10	3	25	9	N	23	39	1			26

WEST, D. J.				WELL #:	1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A			
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SNEED, E. J.				WELL #:	2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A			
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	4	3	44	9	N	40	70	1			18
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	1	3	68	9	N	62	63	1			17
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	7	3	65	9	N	59	61	1			15
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	8	3	58	9	N	53	57	1			11
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	8	3	34	9	N	31					42
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	10	3	25	9	N	23	39	1			26

THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A			
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					3
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					3
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					3
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					3
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					3

PENDRAGON OIL CO.				651162												
CASEY HEIRS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162									
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF. 3080	- 3100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		2419 R	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		N	-0-			105
09		2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3		N	-0-			105
10		2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-			105
11		2564 R	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3		N	-0-			105
12		2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-			105
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			105

KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3129	- 3156	
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			54
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			57
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2991	- 3008	
08		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			25
09		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			25
10		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			25
11		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			25
12		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			25
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			25

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 3540	- 3556	
KLEINER, C.J. ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 3540	- 3556	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDERS, B.		WELL #:			RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3584	- 3596	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
		PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004											

VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3398	- 3424	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
 HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	260	R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	#	266	-0-	-13	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	#	229	-0-	-50	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

08	DLQ	G-10	50	-0-	50	-0-	100	50	3			Y	-0-					37
09	150	R	50	-0-	-100	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					37
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					37
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					37
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					37
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

08	DLQ	G-10	50	-0-	50	-0-	100	50	3			Y	-0-					-0-
09	150	R	50	-0-	-100	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.// 727054												
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3452 - 3468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	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				
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SNEED, MYRL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3490 - 3650				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECK, RAYMOND ONE		WELL #: 1		RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3453 - 3472				
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
SCRANTON EXPLORATION			760227											
WRIGHT			WELL #:	3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166	-	3228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				55
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				55
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				55
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				55
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				55
01		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT				55

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543											
WRIGHT			WELL #:		RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382	-	3392
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				28
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015														

WRIGHT			WELL #:		RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3354	-	3366
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015														

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964											
NORTON, C.U.			WELL #:	1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3239	-	3258
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PARSONS			WELL #:	1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020	-	3042
08	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-				36
09	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-				36
10	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-				36
11	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-				36
12	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-				36
01	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-				36

HARRELL, M. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618	-	3624
08	1147	#	1124	-0-	-23	-0-	1124	3	N	-0-				38
09	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-				38
10	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-				38
11	1080	#	1059	-0-	-21	-0-	1059	3	N	-0-				38
12	1116	#	1006	-0-	-110	-0-	1006	3	N	-0-				38
01	1116	#	946	-0-	-170	-0-	946	3	N	-0-				38

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								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RECTOR (BARNETT SHALE)		75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
BLUESTEM RESOURCES LLC		102613														
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 199576		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3634 - 3696								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GRAHAM, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707														
BALL		WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BALL		WELL #: 15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694								
08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	26	1	167	2	N	-0-				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	22	1	188	2	N	-0-				-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	48	1	159	2	N	-0-				-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	31	1	143	2	N	-0-				-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	38	1	217	2	N	-0-				-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	54	1	244	2	N	-0-				-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BLUESTEM RESOURCES LLC		102613												
MARTIN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 061409		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3229 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-			120
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			120
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-			120
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			120
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			120
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-			120

MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2994 - 3004				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804		PERF. N/A				
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-

BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2980 - 2983				
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
09	660 N	419	-0-	-241	-0-	419	2			N	-0-			-0-
10	744 N	419	-0-	-325	-0-	419	2			N	-0-			-0-
11	720 N	499	-0-	-221	-0-	499	2			N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
01	434 N	166	-0-	-268	-0-	166	2			N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A				
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			-0-

MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 3403 - 0				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-

CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2983 - 2993				
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613											
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3240 - 3256				
M	O	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
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-

BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3198 - 3242				
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-				-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-				-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-				-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-				-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-				-0-
01	744 N	517	-0-	-227	-0-	-0-	517	2		N	-0-				-0-

GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2920 - 2950				
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-				-0-
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	-0-	575	2		N	-0-				-0-
11	540 N	103	-0-	-437	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
01	589 N	257	-0-	-332	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		614284	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 - 3116				
LONG		WELL #:		1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 - 3116				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183				
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		726791	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944				
TUCKER, LINUS		WELL #:		1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2976 - 3232	
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
08		1829 N	1763	-0-	-66	-0-	411 1	1352 3	N	-0-				-0-
09		1770 N	1615	-0-	-155	-0-	323 1	1292 3	N	-0-				-0-
10		1798 N	1364	-0-	-434	-0-	48 1	1316 3	N	-0-				-0-
11		1710 N	1258	-0-	-452	-0-	58 1	1200 3	N	-0-				-0-
12		1674 N	918	-0-	-756	-0-	50 1	868 3	N	-0-				-0-
01		1364 N	1189	-0-	-175	-0-	65 1	1124 3	N	-0-				-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A	
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	209 1	696 3	N	-0-				-0-
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	165 1	670 3	N	-0-				-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	23 1	691 3	N	-0-				-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	28 1	632 3	N	-0-				-0-
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	31 1	611 3	N	-0-				-0-
01		651 N	592	-0-	-59	-0-	29 1	563 3	N	-0-				-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2952 - 3178	
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	247 1	824 3	N	-0-				-0-
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	191 1	777 3	N	-0-				-0-
10		961 N	851	-0-	-110	-0-	27 1	824 3	N	-0-				-0-
11		930 N	742	-0-	-188	-0-	31 1	711 3	N	-0-				-0-
12		961 N	570	-0-	-391	-0-	28 1	542 3	N	-0-				-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	42 1	798 3	N	-0-				-0-

LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2912 - 3001	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LANIER, S. S.				WELL #:	10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 - 2966	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LANIER, S. S.				WELL #:	11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 - 3020	
08		434 N	361	-0-	-73	-0-	83 1	278 3	N	-0-				-0-
09		390 N	317	-0-	-73	-0-	63 1	254 3	N	-0-				-0-
10		372 N	276	-0-	-96	-0-	9 1	267 3	N	-0-				-0-
11		360 N	248	-0-	-112	-0-	10 1	238 3	N	-0-				-0-
12		341 N	242	-0-	-99	-0-	12 1	230 3	N	-0-				-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	12 1	236 3	N	-0-				-0-

HERRERA				WELL #:	6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3016 - 3026	
08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	560 1	1464 3	N	-0-				-0-
09		1830 N	1814	-0-	-16	-0-	452 1	1362 3	N	-0-				-0-
10		1891 N	1582	-0-	-309	-0-	167 1	1415 3	N	-0-				-0-
11		1830 N	1567	-0-	-263	-0-	178 1	1389 3	N	-0-				-0-
12		1860 N	1580	-0-	-280	-0-	192 1	1388 3	N	-0-				-0-
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	194 1	1398 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033

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
08	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	308	1	1010	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	251	1	998	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	37	1	988	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	972	-0-	-318	-0-	46	1	926	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	968	-0-	-334	-0-	52	1	916	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	999	-0-	-55	-0-	54	1	945	3	N	-0-	-0-	-0-

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379

08	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-	-0-	-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151	3			N	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	1131	3			N	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	961	-0-	-269	-0-	961	3			N	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	924	-0-	-254	-0-	924	3			N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	877	-0-	-239	-0-	877	3			N	-0-	-0-	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	86

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC 072504
 JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	-0-	-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
 YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	Y	-0-			-0-
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	Y	-0-			-0-
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	Y	-0-			-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	Y	-0-			-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	Y	-0-			-0-
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	Y	-0-			3
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	Y	-0-			3
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	Y	-0-			3
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2	Y	-0-			3
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	Y	-0-			3
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	Y	-0-			3

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	3	2	9	N	2	49
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	3	3	9	N	3	52
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	3	3	9	N	3	55
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-	55
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-	55
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-	55

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-	100
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-	100
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-	100
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-	100
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-	100
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-	100

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	189	-0-	-183	-0-	189 3		N	-0-		54
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247 3		N	-0-		54
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		54
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		54
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		54
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		54

DIKES, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476			
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		10
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		10
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		10
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	354 3		N	-0-		10
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-		10
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-		10

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708			
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-		-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-		-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-		-0-

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	558 N	464	-0-	-94	-0-	464 3		N	-0-		20
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	439 3		N	-0-		20
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		20
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		20
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		20
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		20

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308									
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 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	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			50
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			50
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			19
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			19
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			19
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

 CASE RESOURCES, LLC 139140
 FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935								
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518			
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LINDSEY, MAURICE				501402								
BROWDER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
HARMS, W. C.		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881			
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962 2	N	-0-		47	
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		47	
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871 2	N	-0-		47	
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		47	
12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986 2	N	-0-		47	
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		47	
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884			
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-	
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714			
08	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821 2	N	-0-		39	
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	863 2	N	25		64	
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930 2	N	-0-		64	
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		64	
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1 1	N	6		70	
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7 9	N	-0-		70	
HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296			
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		23	
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-		23	
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		23	
11	1020	N	217	-0-	-803	-0-	217 2	N	-0-		23	
12	1054	N	161	-0-	-893	-0-	159 2	N	2		25	
01	1054	N	172	-0-	-882	-0-	172 2	N	-0-		25	

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC		072504										
LOWREY, MARK		WELL #: 2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731				
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
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	Y	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2	Y	-0-			-0-
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2	Y	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870										
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670				
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-			16
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-			16
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-			16
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-			16
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-			16
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-			16

SMITH, E.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567				
08		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001 3	N	-0-			27
09		1020 N	955	-0-	-65	-0-	955 3	N	-0-			27
10		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989 3	N	-0-			27
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-			27
12		992 N	973	-0-	-19	-0-	973 3	N	-0-			27
01		992 N	961	-0-	-31	-0-	961 3	N	-0-			27

NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196				
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-			-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-			-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4566 - 5289
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1116 N	984	-0-	-132	-0-	984	2					16
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2					16
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9			18
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2					18
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1	1	1283	2			18
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1	1	1355	2			18

ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3998 - 4098
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2					22
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2					22
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2					22
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2					22
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	1	1	908	2			22
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2					22

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
JUSTICE		WELL #:		1	RRCID ->	103203	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	2100 - 2104
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3					-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

FINCH, M M		WELL #:		1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1694 - 1702
08	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3				-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3				-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3				-0-

FINCH, M.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	090220	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	1662 - 1672
08	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3				-0-
01	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3				-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629												
H.R.M		WELL #: 1		RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 3232 - 3246				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622												
RHONE, DON		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2349 - 2355				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
RHONE, DON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2358 - 2362				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			109
09	270 N	93	-0-	-177	-0-	93	3			N	-0-			109
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	709	3	108	9	N	98	162	1	45
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	478	3			N	51			96
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	468	3			N	58			154
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	416	3			N	51	166	1	39

RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BLUESTEM RESOURCES LLC		102613												
GREEN "X"		WELL #: 1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089				
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-			-0-
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-			-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			-0-

RICHEY (DUFFER)															
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC															
HILL (LAKE SAND) SWD															
WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC															
WRIGHT, W. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

WRIGHT "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC															
WILLIAMS, T. C.															
WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934															
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.															
ENSERCH-MCCONNELL															
WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.															
AGNELL, W.A.															
WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846															
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	3	7	9	N	6			230
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			230
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	3	6	9	N	5			235
11		480 N	460	-0-	-20	-0-	454	3	6	9	N	5			240
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	465	3	10	9	N	9			249
01		496 N	420	-0-	-76	-0-	412	3	8	9	N	7			256

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	PROD	AMT CODE	BALANCE

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: EASTLAND	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964					
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID ->	122318	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-	40
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-	40
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-	40
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-	40
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	736 3	N	4	44
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	691 3	N	-0-	44

ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-	30
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	30
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 3	N	1	31
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-	31
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 3	N	-0-	31
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	385 3	N	1	32

RICKELS (CONGLOMERATE)				76529 166	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS	
CHEROKEE OPERATING				147433					
KENNEDY		WELL #:			RRCID ->	127186	COMPL. DATE	03/20/1988	TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	146
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MILAM, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	130993	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099
08	1457 #	1312	-0-	-145	-0-	1312 2	N	-0-	-0-
09	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-	-0-
10	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	N	-0-	-0-
11	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-	-0-
12	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-	-0-
01	1457 #	1087	-0-	-370	-0-	1087 2	N	-0-	-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408					
CORBETT		WELL #:		2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014
08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-
11	150 #	68	-0-	-82	-0-	68 3	N	-0-	-0-
12	155 #	55	-0-	-100	-0-	55 3	N	-0-	-0-
01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 #	323	-0-	-452	-0-	323 3	N	-0-			-0-
09	720 #	316	-0-	-404	-0-	316 3	N	-0-			-0-
10	744 #	357	-0-	-387	-0-	357 3	N	-0-			-0-
11	540 #	383	-0-	-157	-0-	383 3	N	-0-			-0-
12	558 #	295	-0-	-263	-0-	295 3	N	-0-			-0-
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990	
08	775 #	725	-0-	-50	-0-	725 3	N	-0-			-0-
09	750 #	723	-0-	-27	-0-	723 3	N	-0-			-0-
10	775 #	715	-0-	-60	-0-	715 3	N	-0-			-0-
11	750 #	270	-0-	-480	-0-	270 3	N	-0-			-0-
12	744 #	223	-0-	-521	-0-	223 3	N	-0-			-0-
01	744 #	599	-0-	-145	-0-	599 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978	
08	2103 R	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3	N	-0-			28
09	2040 #	1785	-0-	-255	-0-	1785 3	N	-0-			28
10	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3	N	-0-			28
11	2040 #	1952	-0-	-88	-0-	1952 3	N	-0-			28
12	2108 #	1910	-0-	-198	-0-	1910 3	N	-0-			28
01	2108 #	2052	-0-	-56	-0-	2052 3	N	-0-			28

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19			43

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
11	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	3	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	471	-0-	-939	-0-	471	2	N	-0-			-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2387 X	602	-0-	-1785	-0-	602	2	N	-0-			-0-
09	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
10	1829 X	277	-0-	-1552	-0-	277	2	N	-0-			-0-
11	1770 X	669	-0-	-1101	-0-	669	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	490	-0-	-812	-0-	490	2	N	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						44
09		90 N	13	-0-	-77	-0-		13	2			44
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			44
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			44
12		13 N	11	-0-	-2	-0-		11	2			44
01		62 N	12	-0-	-50	-0-		12	2			44

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170												
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2116	2			90
09		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-		2434	2			90
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		2312	2			90
11		2040 N	1523	-0-	-517	-0-		1523	2			90
12		2139 N	936	-0-	-1203	-0-		936	2			90
01		2139 N	1283	-0-	-856	-0-		1283	2			90

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972												
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			89
09		540 N	423	-0-	-117	-0-		423	2			89
10		620 N	563	-0-	-57	-0-		563	2			89
11		570 N	456	-0-	-114	-0-		456	2			89
12		434 N	407	-0-	-27	-0-		407	2			89
01		558 N	402	-0-	-156	-0-		402	2			89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946												
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		2253	2			91
09		1860 N	1523	-0-	-337	-0-		1522	2	1	9	92
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2267	2	4	9	96
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2164	2	1	9	97
12		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		2226	2	1	9	98
01		2139 N	2069	-0-	-70	-0-		2069	2			98

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												
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-		431	2	3	9	184
09		570 N	306	-0-	-264	-0-		305	2	1	9	185
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-		793	2	2	9	187
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-		600	2	6	9	192
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-		652	2	7	9	198
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						198

KEATING ENERGY, INC. 453142												
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945												
08		1736 N	1715	-0-	-21	-0-		1715	2			42
09		1650 N	1642	-0-	-8	-0-		1642	2			42
10		1736 N	1724	-0-	-12	-0-		1724	2			42
11		1650 N	976	-0-	-674	-0-		976	2			42
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1706	2			42
01		1736 N	1321	-0-	-415	-0-		1321	2			42

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		12	RRCID ->	043334	COMPL. DATE	09/20/1967	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		31
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		31
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		31
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		31
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		31
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		31

MCMURREY, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	N/A
08	2139 N	2017	-0-	-122	-0-	2017	2		N	-0-		9
09	2070 N	1991	-0-	-79	-0-	1991	2		N	-0-		9
10	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2		N	-0-		9
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-		9
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-		9
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-		9

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3986 - 3996
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		54
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-		54
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		54
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		54
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		54
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		54

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3846 - 3856
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2		N	-0-		27
09	690 N	584	-0-	-106	-0-	584	2		N	-0-		27
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-		27
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2		N	-0-		27
12	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	2		N	-0-		27
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		27

PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A
FLOW DON L.												
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-		-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-		-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-

JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	N/A
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		64
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-		64
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		64
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		64
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-		64
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		64

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A	
M	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
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		1
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2		N	-0-		1
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		1
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		1
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		1
*01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		1

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239								
GREEN, FLORENCE		WELL #:		25	RRCID ->	121072	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3794 - 3800	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-

STONEBRIAR OIL LLC				823774								
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178								
RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF. 3906 - 4589	
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-		-0-
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		8
09		750 N	689	-0-	-61	-0-	689 2		N	-0-		8
10		744 N	579	-0-	-165	-0-	579 2		N	-0-		8
11		690 N	518	-0-	-172	-0-	518 2		N	-0-		8
12		713 N	472	-0-	-241	-0-	472 2		N	-0-		8
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		8

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4165 - 4175	
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-		-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388															
MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			60
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			60
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			60
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			60
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			60
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			60

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388															
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A															

08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			20
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			20
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			20
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			20
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			20
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043															

08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			84
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			84
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			84
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			84
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			84
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			84

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044															

08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			13
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			13
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			13
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			13
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			13
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			13

RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388															
MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629															

08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ESG RESOURCES LLC 101582															
CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370															

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808											
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH 3487	PERF. 3370	- 3380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINGO (CONG.UPPER)				76800 302	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
D.J. & T. ENERGY				196227									
CRAIN		WELL #:		1	RRCID -> 199570	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3247	- 3252				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROYE, D. S. J.		WELL #:		5	RRCID -> 073049	COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3370	- 3384				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-			-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3	Y	-0-			-0-
ROCKING R (MISS)				77164 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
TARFON OIL & GAS CO.				836178									
ROCKING R RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 254114	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3790	- 3810				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)												
PETEX 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
GRAHAM "1034" 659782												
WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088												
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
O												
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
09	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2		N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2		N	-0-		-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"												
WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083												
08	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2		N	-0-		-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-		-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-
11	810 N	507	-0-	-303	-0-	507	2		N	-0-		-0-
12	682 N	125	-0-	-557	-0-	125	2		N	-0-		-0-
01	713 N	180	-0-	-533	-0-	180	2		N	-0-		-0-

WALKER "1302"												
WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100												
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2		N	-0-		-0-
09	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2		N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)												
SHAIDA, JOHN H. 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
GRIFFIN, J.M. 768650												
WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
ROBERTSON CSL 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A												
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	73	1	393	3	N	-0-	53
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	72	1	410	3	N	2	55
						2	9					
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	71	1	405	3	N	8	63
						9	9					
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	71	1	409	3	N	4	67
						4	9					
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	66	1	371	3	N	4	71
						4	9					
01	496 N	320	-0-	-176	-0-	76	1	243	3	N	1	72
						1	9					

ROBINETT (MISS)		77403 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
ROBINETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	254197	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2880 - 2896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-
10		279 N	1	-0-	-278	-0-	1 1		N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BARRICK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280651	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2949 - 2954
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	49
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	49
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	49
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	49
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	49
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GOLDEN		WELL #:	1	RRCID ->	281214	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2905 - 2944
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	61
09		60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	61
10		217 N	22	-0-	-195	-0-	22 2		N	61
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	61
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	61
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284								
ROBERSON		WELL #:	1	RRCID ->	116916	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4059	PERF. 3982 - 3996
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ROBERSON		WELL #:	2	RRCID ->	120144	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 3892 - 3898
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)			77571 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
CRAWFORD-DUNAWAY			WELL #: 1		RRCID -> 099528			COMPL. DATE 11/12/1981			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-

ROCKWELL (CONGL UPPER)			77757 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.			054545									
GREEN, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 103141			COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628	
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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY			834335		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD	
WALKER-BUCKLER "72"			WELL #: 1		RRCID -> 124866			COMPL. DATE 07/16/1987			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797	
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

08		713 N	571	-0-	-142	-0-	568 2	3 9	Y	3		98
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	828 2	1 9	Y	1		99
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	885 2	2 9	Y	2		101
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	801 2	2 9	Y	2		103
12		868 N	756	-0-	-112	-0-	756 2		Y	-0-		103
01		899 N	671	-0-	-228	-0-	669 2	2 9	Y	2		105

ROCKWELL (GARDNER)			77757 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.			054545									
WALKER BUCKLER 78			WELL #: 1		RRCID -> 131948			COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743	
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

08		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 3		N	-0-		-0-
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		N	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD	
WALKER-BUCKLER			WELL #: 2A		RRCID -> 102463			COMPL. DATE 10/08/1982			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890	
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

08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	441 2	14 9	N	13		168
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-	146 1	22
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	670 2	89 9	N	81		103
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	671 2	35 9	N	32		135
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	894 2	65 9	N	59		194
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194

WALKER-BUCKLER			WELL #: A 3		RRCID -> 103286			COMPL. DATE 11/16/1982			TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590	
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

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
BALKUM-GINCO "B"		WELL #: 3		RRCID -> 106632		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 3619		PERF. 3404 - 3414	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-		39
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-		39
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		39
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3		N	-0-		39
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		39
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		39

BALKUM-GINCO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 3		N	-0-		-0-
10	465 N	273	-0-	-192	-0-	273 3		N	-0-		-0-
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	229 3		N	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-

BALKUM-GINCO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372	
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-		-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-		-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-

GRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 295275		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3415 - 3424	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-

Q A P SERVICES, INC.		684429									
GARRETT, G.		WELL #: 1		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440	
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2		N	-0-		-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)		77787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
HARRIS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 087288		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4148 - 4154	
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 3		N	-0-		-0-
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 3		N	-0-		-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
11	630 N	562	-0-	-68	-0-	562 3		N	-0-		-0-
12	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 3		N	-0-		-0-
01	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 070621			COMPL. DATE 01/15/1977			TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A				
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1275	3	8	9	N	7			67
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	3	3	9	N	3			70
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-			70
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			70
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			70
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			70

WRIGHT "A"			WELL #: 1		RRCID -> 260693			COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909				
08		4836	4685	-0-	-151	-0-	4676	3	9	9	N	8			41
09		4680	4669	-0-	-11	-0-	4661	3	8	9	N	7			48
10		4864	4864	-0-	-0-	-0-	4847	3	17	9	N	15			63
11		4530 #	4483	-0-	-47	-0-	4470	3	13	9	N	12			75
12		4836	4511	-0-	-325	-0-	4502	3	9	9	N	8			83
01		5190	5190	-0-	-0-	-0-	5173	3	17	9	N	15			98

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				
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
09		750 N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-			-0-
10		1302 N	855	-0-	-447	-0-	855	2			N	-0-			-0-
11		1080 N	961	-0-	-119	-0-	961	2			N	-0-			-0-
12		713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-			-0-
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-

ROYALL			WELL #: 2		RRCID -> 134393			COMPL. DATE 04/05/1983			TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAYMOND, LES			WELL #: 1		RRCID -> 137083			COMPL. DATE 04/08/1983			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074				
08		3038	6	-0-	-3032	-0-	6	2			N	-0-			27
09		4294	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-			27
10		4911	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-			27
11		2951	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-			27
12		4559	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-			27
01		3757	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
PETEX		//CONT.// 659782															
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	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							
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12		465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
PETEX		659782															
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3931 - 3940							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-

MCDERMETT OIL 546834
 STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

SDC (GARDNER, LOWER) 79222 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
 SNYDER "66" WELL #: 2 RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	740	N	366	-0-	-374	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	360	N	100	-0-	-260	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-

SABANA (MARBLE FALLS) 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 WILSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 125628 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120

08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	622	3	15	9	N	14		94
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	3	11	9	N	10		104
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	N	1		105
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-		105
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	518	3	97	9	N	88	170 1	23
01	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-		23

BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138690 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-		-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-		-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-		-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-		-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-		-0-
01	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-		-0-

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106				
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-			2
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			2
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			2
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			2
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			2
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121						
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			52
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			52
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			52
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			52
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			52
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			52

HUNT, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178						
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			13
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			13
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			13
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			13
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			13
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			13

SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1A		RRCID -> 120146		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858				
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-			-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)		79788 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ESG RESOURCES LLC		101582		WELL #: 1		RRCID -> 093482		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1 T		RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A				
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			20
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			20
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			20
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			20
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

SALESVILLE, WEST (CONGL) //CONT.// 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
 MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			119
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-			119
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			119
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			119
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BRUCE OGLETREE LLC 103274
 ROBERTS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018147 COMPL. DATE 05/09/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2025 - WELL PLUGGED 01/27/25

STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE 01/22/1941 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 1665 - 1859

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2025

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025 - WELL PLUGGED 01/24/25

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKER, BILL 872298
 EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

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

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	45	-0-	45	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
12	68 N	11	-0-	-57	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
12	68 N	11	-0-	-57	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	45	-0-	45	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
12	68 N	11	-0-	-57	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622							
GARRETT, G. W.		WELL #:		9	RRCID -> 018167	COMPL. DATE 06/29/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2218 -	2285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLT, W. F.		WELL #:		1	RRCID -> 018171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2240 -	2385
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HOLT, W. F., ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 018172	COMPL. DATE 02/12/1946	TOTAL DEPTH	2284	PERF. 2125 -	2182	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WATSON, T. C.		WELL #:		4	RRCID -> 018199	COMPL. DATE 03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2307 -	2354	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		153
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		153
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		153
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		153
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		153
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		153

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #:		1	RRCID -> 018200	COMPL. DATE 01/11/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2211 -	2275	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #:		1	RRCID -> 018222	COMPL. DATE 10/07/1942	TOTAL DEPTH	2196	PERF. 2134 -	2196	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1135		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1135		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1135		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1135		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1135		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1135		N	NO RPT		-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #:		2	RRCID -> 018223	COMPL. DATE 04/10/1945	TOTAL DEPTH	2202	PERF. 2128 -	2202	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1067		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1067		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1067		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1067		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1067		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1067		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622													
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT					-0-

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2254 - 2366					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159				N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159				N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159				N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622										
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT		-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT		-0-

POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502			N	NO RPT		-0-

HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT		-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260		
RENDLEMAN ESTATE		WELL #: 2										
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, E.S. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 089893	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2099 -	2128						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINEBERRY, M.J.				WELL #: B 1	RRCID -> 090374	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH 2196	PERF. 2108 -	2139						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				WELL #: 2	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH 2164	PERF. 2115 -	2164						
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #: 1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2165 -	2225						
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL /CPC/				WELL #: 3	RRCID -> 018192	COMPL. DATE 08/20/1929	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2241 -	2275						
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880												
RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323				
M	O	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
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145				
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179				
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162				
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149				
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177				
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101	
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
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 2285 - 2302	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			35
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			35
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			35
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			35
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			35
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			35

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
EUBANK, CHARLES W.				255145											
NEWMAN, V. C.				WELL #:	2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF.	2284 -	2321	
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
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINGO RIG LLC				712386											
RENDLEMAN, E. P.				WELL #:	9	RRCID ->	018191	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2210 -	2270	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHIRMACHER				WELL #:	1	RRCID ->	018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 -	2209	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT			-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT			-0-
BLANTON				WELL #:	1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2105 -	2127	
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
CAMPBELL, HENRY				WELL #:	4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2202 -	2245	
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #:		1	RRCID ->	018163	COMPL. DATE	10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2222 - 2306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		530			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		530			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		530			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		530			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		530			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		530			N	NO RPT		-0-

DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2290	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		499			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		499			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		499			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		499			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		499			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		499			N	NO RPT		-0-

ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	018165	COMPL. DATE	01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2203	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		273			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		273			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		273			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		273			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		273			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		273			N	NO RPT		-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #:		2	RRCID ->	018168	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 2126 - 2189	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2185 - 2211	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		816			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		816			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		816			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		816			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		816			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		816			N	NO RPT		-0-

KINGSBERY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018175	COMPL. DATE	09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 2179 - 2214	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		305			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		305			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		305			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		305			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		305			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		305			N	NO RPT		-0-

KINGSBERY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018176	COMPL. DATE	11/13/1949	TOTAL DEPTH	2279	PERF. 2210 - 2279	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1978			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1978			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1978			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1978			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1978			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1978			N	NO RPT		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			-0-

LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178	COMPL. DATE 01/17/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2196
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180	COMPL. DATE 07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2352 - 2372
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			-0-

MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182	COMPL. DATE 10/21/1958	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2267 - 2296
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183	COMPL. DATE 04/04/1958	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2309 - 2311
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188	COMPL. DATE 05/13/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2237 - 2280
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			-0-

RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190	COMPL. DATE 08/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2155 - 2227
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT	-0-	

WHEELER, BUD		WELL #:	1	RRCID ->	018201	COMPL. DATE	03/28/1946	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	2125 - 2183
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAKER, L. L. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	018215	COMPL. DATE	09/26/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2238 - 2298
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT	-0-	

BAKER, L. L. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	018216	COMPL. DATE	04/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2168 - 2238
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT	-0-	

DAY-NORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	018219	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2233	PERF.	2157 - 2233
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT	-0-	

ESTES, J. A.		WELL #:	1	RRCID ->	018224	COMPL. DATE	06/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2053 - 2073
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT	-0-	

GAY, R. C.		WELL #:	1	RRCID ->	018225	COMPL. DATE	12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2209 - 2268
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT	-0-	

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	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
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-

HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2196	-	2275	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-

PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237	COMPL. DATE 01/26/1945	TOTAL DEPTH 2203	PERF. 2132	-	2202	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-

SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245	COMPL. DATE 09/11/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2057	-	2179	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248	COMPL. DATE 05/04/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2140	-	2166	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-

WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH 2240	PERF. 2044	-	2125	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		-0-

PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329	COMPL. DATE 07/01/1977	TOTAL DEPTH 2686	PERF. N/A			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098								
PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-

KINGSBERRY, C. E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 2		RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 3		RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098										
BLANTON, SARA		WELL #:		2	RRCID ->	095550	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF.	2104 -	2130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-

GOLSTON,ROY D.		WELL #:		5	RRCID ->	096836	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2230 -	2256	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-

SMITH-HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	102805	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2110 -	2151	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-

MOORE, LELIA J.		WELL #:		4	RRCID ->	114701	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2225 -	2278	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERWIN		WELL #:		2	RRCID ->	114702	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2136 -	2283	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-

HOLT, J.D.		WELL #:		2	RRCID ->	114704	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2187 -	2254	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT			-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #:		2	RRCID ->	127924	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2082 -	2092	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)															
//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098															
MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340															
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
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT				-0-

CRIMSON-WHEELER															
WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236															
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E"															
WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182															
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT				-0-

CRIMSON-STUART															
WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254															
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-

SANTO, S.E. (CONGL)															
80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932															
ANDREATTI, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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															
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786															
08	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-				-0-
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-				-0-
10	7750 X	6476	-0-	-1274	-0-	6299	3	177	9	N	161	161	1		-0-
11	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3			N	-0-				-0-
12	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	3			N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCATTER (BEND)		//CONT.//		81400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		014804								
GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	291894	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	4546	PERF.	4171 - 4177
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-		-0-
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-		-0-
10	4805 X	2759	-0-	-2046	-0-	2759	3		N	-0-		-0-
11	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3		N	-0-		-0-
12	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SCHOEN GANG (GRAY)				81543 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TAYLOR				
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.				643525								
BLACKWOOD		WELL #:		B 1	RRCID ->	246815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4585 - 4589
08	961 N	679	-0-	-282	-0-	679	3		N	-0-		-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-		-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-		-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SCHWARTZ (4200)				81695 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
LAFFOON FARM				481009								
CASADOR -A-		WELL #:		2AL	RRCID ->	097604	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	3714 - 3738
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		217 N	158	-0-	-59	-0-	52	1	106	3	N	-0-	-0-
09		210 N	5	-0-	-205	-0-	3	1	2	3	N	-0-	-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	34	3	N	-0-	-0-
11		150 N	16	-0-	-134	-0-	5	1	11	3	N	-0-	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-	-0-
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-	-0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

08		62 N	47	-0-	-15	-0-	15	1	32	3	Y	-0-	-0-
09		90 N	10	-0-	-80	-0-	6	1	4	3	Y	-0-	-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	64	1	100	3	Y	-0-	-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	3	Y	-0-	-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	46	1	100	3	Y	-0-	-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	45	1	117	3	Y	-0-	-0-

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

08		31 N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	Y	-0-	23
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	160	1	103	3	Y	-0-	23
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	3	Y	-0-	23
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	123	1	270	3	Y	-0-	23
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	82	1	179	3	Y	-0-	23
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	52	1	136	3	Y	-0-	23

SEDWICK (BEND CONGL.) 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
OWENS, W. C. WELL #: 1 A RRCID -> 114216 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43

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					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
SWENSON		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550					
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-						-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-						-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-						-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-						-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-						-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-						-0-

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
TC OIL AND GAS, LLC		840303													
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	0 #	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						108

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4108 - 4132					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021															

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
SET RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014					
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-						30
09	180 #	78	-0-	-102	-0-	78	3	N	-0-						30
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-						30
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-						30
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-						30
01	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-						30

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

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
SET RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 - 4048
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		3	RRCID ->	215288	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4006 - 4044
08	775 #	731	-0-	-44	-0-	731 3		N	-0-			51
09	750 #	46	-0-	-704	-0-	46 3		N	-0-			51
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			51
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			51
12	775 #	80	-0-	-695	-0-	80 3		N	-0-			51
01	744 #	344	-0-	-400	-0-	343 3	1 9	N	1			51

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	1962 - 2014
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-			-0-
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	64 3		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 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
08	403 #	130	-0-	-273	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09	360 #	50	-0-	-310	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10	341 #	61	-0-	-280	-0-	61 2		N	-0-			-0-
11	300 #	58	-0-	-242	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12	279 #	60	-0-	-219	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18 2		N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #:		9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4400 - 4430
08	1488 #	1462	-0-	-26	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
09	1440 #	1422	-0-	-18	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
10	1488 #	1384	-0-	-104	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
11	1410 #	1220	-0-	-190	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
12	1457 #	132	-0-	-1325	-0-	132 2		N	-0-			-0-
*01	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			-0-

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880										
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID -> 107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937	- 4568			
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID -> 218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF. 4403	- 4596			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RJD ENERGY, LLC				714310				TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380	- 4528			
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 056984	COMPL. DATE 09/27/1984								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-

WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 105916	COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342	- 4497			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID -> 109175	COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4360	- 4435			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
JNS PRODUCTION, LLC				433134										
HARGROVE "D"		WELL #:		1	RRCID -> 124635	COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH	930	PERF. 828	- 832			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2				N	199
09	390 #	298	-0-	-92	-0-	298	2				N	199
10	465 #	366	-0-	-99	-0-	366	2				N	199
11	450 #	230	-0-	-220	-0-	230	2				N	199
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-						N	199
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	199

PETEX 659782												
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2				N	42
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2				N	42
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2				N	42
11	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	2				N	42
12	248 #	30	-0-	-218	-0-	30	2				N	42
01	248 #	77	-0-	-171	-0-	77	2				N	42

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BACON ENERGY 042398												
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BASIN OPERATING INC. 054545												
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 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
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841												
08	465 N	22	-0-	-443	-0-	22	2			N	-0-	-0-
09	480 N	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-	-0-
10	403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	-0-

COTTLE WELL #: 8D RRCID -> 296173 COMPL. DATE 12/27/2023 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1898 - 1914												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682												
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2024												

CDJ OIL CO. 140598												
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//																	
DBC OPERATING COMPANY LLC																	
ISABELLA MARIE																	
WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						81

FTC CONSULTING, LLC																	
EDINGTON, ALICE "B"																	
WELL #: 288423 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830																	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GORDON B SERVICES LLC																	
B & D "A"																	
WELL #: 316115 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760																	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JAMESON																	
WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766																	
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-						-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-						-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-						-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT						-0-

JAMESON																	
WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978																	
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-						-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-						-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-						-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT						-0-

HUDMAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955																	
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-						-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-						-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-						-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013

JNS PRODUCTION, LLC 433134
 HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	3
09		150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2		N	-0-	3
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	3
11		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2		N	-0-	3
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	3
*01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-	3

KROH OPERATING LLC 478245												
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
08		0 W	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-	-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	3924				N	NO RPT	-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	3924				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												
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M & K OPERATING LLC 518499												
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766												
08		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733												
08		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499													
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013													
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262													
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411													
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-		-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2		N	-0-		-0-
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2		N	-0-		-0-
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2		N	-0-		-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-		-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486													
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537													
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-		4
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2		N	-0-		4
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		4
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		4
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		4
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-		4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484													
08	1116	N	954	-0-	-162	-0-	940	2	14	9	N	13	125
09	1080	N	669	-0-	-411	-0-	658	2	11	9	N	10	135
10	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	2			N	-0-	135
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1058	2	28	9	N	25	160
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	N	9	169
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	945	2	9	9	N	8	177

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324													
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC														628579								
DAVIS, MERRICK														WELL #: 2020	RRCID -> 167924	COMPL. DATE 03/17/1998	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 4894	- 4905			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

P. I. D. DRILLING INC														631265								
WINDHAM "85"														WELL #: 1	RRCID -> 167508	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 4610	- 4613			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	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			
08	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2		N	-0-			-0-								
09	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2		N	-0-			-0-								
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-								
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-								
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-								
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-								

PETRO-STARR														660161								
PRUETT														WELL #: 1	RRCID -> 121075	COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH 435	PERF. 252	- 258			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

ROBUCK PETROLEUM, LLC														722177								
BROOKS														WELL #: 1	RRCID -> 112081	COMPL. DATE 06/11/1984	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3636	- 3642			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-								

ROYAL TEXAN ENERGY CO.														732104								
LANE, M.														WELL #: 2	RRCID -> 186407	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1950	- 1962			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104														
LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-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														
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012														

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543														
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868														
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2023 - WELL PLUGGED 04/13/23														

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544														
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT			151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT			151
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT			151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT			151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT			151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT			151

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544															
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979															
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042															
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

SHAIDA, JOHN H. 768650															
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206															
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	Y	144	144	1	193
							158	9							
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	117	2	Y	135	146	1	182
							149	9							
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	87	2	Y	116			298
							128	9							
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	1			Y	-0-			298
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	Y	1			299
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			299

SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972															
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027															
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067															
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
WHITT OIL & GAS, INC.													921150									
LEDBETTER, MORRIS E.													WELL #:	1	RRCID -> 108925	COMPL. DATE 01/01/1984	TOTAL DEPTH	851	PERF.	796	-	799
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

CARTER ESTATE													WELL #:	4	RRCID -> 132094	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	2570	-	2600
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

ELLIOTT													WELL #:	1050	RRCID -> 166336	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	2347	-	2350
08	868	N	658	-0-	-210	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-								
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-								
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-								
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-								
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-								
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	-0-	826	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

SHARPE (ATOKA)													82745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC													101481									
MURRELL													WELL #:	1	RRCID -> 123663	COMPL. DATE 11/26/1986	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	3615	-	3781
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-								
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-								
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-								
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-								
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

ADAMS													WELL #:	1	RRCID -> 131317	COMPL. DATE 05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	3644	-	3692
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			17								
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			17								
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2	N	-0-			17								
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			17								
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17								

SHARPE (ATOKA)			//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC					726791								
WOODY			WELL #:		1	RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3250 - 3256		
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		-0-

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		

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHULTZ, JACK CAROL			WELL #:		3	RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 2818	PERF. 2731 - 2756		

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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		

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-

COOPER, J. B.			WELL #:		1	RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405	PERF. 2111 - 2160		

08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-

FRY, T. O.			WELL #:		1	RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452	PERF. 2012 - 2115		

08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2170 - 2205		
M	O	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	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-	

REED, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 - 2126	
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2	N	-0-			-0-	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-	
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-	
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-	
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-			-0-	

SIERRA (STRAWN)				WELL #:	2 A	RRCID ->	236347	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2252 - 2260	
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				WELL #:	2 A	RRCID ->	236347	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2252 - 2260	
CRAWFORD, A. D.				WELL #:	2 A	RRCID ->	236347	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2252 - 2260	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			78	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			78	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			78	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-			78	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			78	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78	

SIKES (CADDO)				WELL #:	3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				WELL #:	3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205	
SIKES, C. E.				WELL #:	3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205	
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-			-0-	
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-	
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3	N	-0-			-0-	
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-	
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-	
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-	

SIKES (CONGL.)				WELL #:	5	RRCID ->	110694	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3854 - 3864	
PETEX				WELL #:	5	RRCID ->	110694	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3854 - 3864	
SIKES F				WELL #:	5	RRCID ->	110694	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3854 - 3864	
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2	N	-0-			-0-	
09	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	2	N	-0-			-0-	
10	527 N	345	-0-	-182	-0-	345	2	N	-0-			-0-	
11	810 N	447	-0-	-363	-0-	447	2	N	-0-			-0-	
12	837 N	468	-0-	-369	-0-	468	2	N	-0-			-0-	
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2	N	-0-			-0-	

FAMBRO "37"				WELL #:	1	RRCID ->	211857	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3887 - 3890	
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-	
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	2	N	-0-			-0-	
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2	N	-0-			-0-	
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	2	N	-0-			-0-	
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-			-0-	
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2	N	-0-			-0-	

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BARTON, HOWARD 053939
 SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2	N	-0-		-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2	N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
 POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660

08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2	N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
J & J WHITESIDE INC.			427649					
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:	1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2740 - 2756
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
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-

WHITESIDE, E. A.		WELL #:	4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2595 - 2649
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-
*11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-

WHITESIDES		WELL #:	1	RRCID -> 088666	COMPL. DATE 10/15/1979	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2952 - 2980
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-

MCCULLUM		WELL #:	1	RRCID -> 095434	COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2656 - 2710
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

J.R.E.		WELL #:	1	RRCID -> 118129	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2810 - 2870
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-

DAVIDSON, CLYDE		WELL #:	1	RRCID -> 121449	COMPL. DATE 06/01/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2779 - 2824
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-

WHITESIDE		WELL #:	5	RRCID -> 124340	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH	3207	PERF. 2690 - 2740
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649															
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-1	-0-		1	2		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
KEATING ENERGY, INC. 453142															
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726															
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-			-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	2		N	-0-			-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2		N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2		N	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-			-0-
*01		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2		N	-0-			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
MOORE OIL AND GAS				581275										
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765	
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
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
PARKER, C. T., SR., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	018325	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2880 - 2891	
08		155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	018326	COMPL. DATE	06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2938 - 2952	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	108217	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	2872 - 2901	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
*12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796										
CAUDLE, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794 - 2825	
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-

DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2777 - 2842	
08		589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3		N	-0-			-0-
09		570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3		N	-0-			-0-
10		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-			-0-
11		540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3		N	-0-			-0-
12		558 N	518	-0-	-40	-0-	518	3		N	-0-			-0-
01		558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3		N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796											
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-

POTEET, LEE		WELL #:		1	RRCID ->	018302	COMPL. DATE	07/06/1954	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	2802 - 2850			
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-

POTEET, OMA -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	018303	COMPL. DATE	07/15/1954	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2804 - 2823			
08		496 N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-			-0-
09		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-			-0-
10		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-			-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
12		496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-			-0-
01		465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-			-0-

POTEET, OMA -B-		WELL #:		2B	RRCID ->	018304	COMPL. DATE	04/06/1955	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2790 - 2842			
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	718	3	24	9	N	22			72
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	669	3	40	9	N	36			108
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	713	3	35	9	N	32			140
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			140
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			140
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			140

WHITLOCK, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2763 - 2800			
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-

MAY VETA		WELL #:		1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764			
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
09		630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-			-0-
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-			-0-
11		630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-			-0-
12		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-			-0-
01		651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-			-0-

LEBLEU		WELL #:		1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761			
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-			-0-
11		480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-			-0-
12		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-			-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	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	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
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
01	310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3	N	-0-		-0-
SITTERLE (3800)				83795 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION WALLACE				022922						
		WELL #:		4	RRCID -> 217074	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 3933	PERF. 3782	- 3790	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SKAGGS (2700)				83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675						
HARDIN		WELL #:		1	RRCID -> 115345	COMPL. DATE 01/14/1985	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2622	- 2630	
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		50
09	990 N	851	-0-	-139	-0-	851 2	N	-0-		50
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		50
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	N	-0-		50
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		50
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		50
SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC. RODRIGUEZ				054545						
		WELL #:		1	RRCID -> 152773	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4165	- 4227	
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
SNAVE (OVERALL)				84413 666	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
ROCKWOOD RESOURCES INC ALLEN HEIRS				723524						
		WELL #:			RRCID -> 111633	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 1982	PERF. 1890	- 1935	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766		
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760		
GERMANY "B"		WELL #: 2										
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 111220		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3714 - 3724		
HARRELL, M.		WELL #: 1										
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998												

HARRELL, M. "B"		709694		RRCID -> 113366		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 3932		PERF. 3808 - 3830		
WELL #: 1												
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013												

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694									
BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964									
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
01	14B2 EXT	NO RPT	-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 #: 1 RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		101
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									
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-

SNOW (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	2066 - 2068
M	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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-

SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
GORDON, R. L.		316450										
GORDON, R. L.		WELL #:		1 A	RRCID ->	110352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2614 - 2634
08	09	10	11	12	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	10	11	12	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10	11	12	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	12	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SOMERVELL					
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364
08	09	10	11	12	01	168 N	144 N	171 N	163 N	175 N	169 N	
08	09	10	11	12	01	168 N	144 N	171 N	163 N	175 N	169 N	
09	10	11	12	01	168 N	144 N	171 N	163 N	175 N	169 N		
10	11	12	01	168 N	144 N	171 N	163 N	175 N	169 N			
11	12	01	168 N	144 N	171 N	163 N	175 N	169 N				
12	01	168 N	144 N	171 N	163 N	175 N	169 N					
01	168 N	144 N	171 N	163 N	175 N	169 N						

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
08	09	10	11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	10	11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10	11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SOW BRANCH (STRAWN)		84848 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
REMINGTON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	292343	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2560 - 2572
08	09	10	11	12	01	310 N	300 N	321 N	309 N	324 N	328 N	
08	09	10	11	12	01	310 N	300 N	321 N	309 N	324 N	328 N	
09	10	11	12	01	310 N	300 N	321 N	309 N	324 N	328 N		
10	11	12	01	310 N	300 N	321 N	309 N	324 N	328 N			
11	12	01	310 N	300 N	321 N	309 N	324 N	328 N				
12	01	310 N	300 N	321 N	309 N	324 N	328 N					
01	310 N	300 N	321 N	309 N	324 N	328 N						

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		
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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	186	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	186	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	186	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	186	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	186	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	186	

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE			
PIERSON HAROLD		153608									
		WELL #:	1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF. N/A	
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	1	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

HOLCOMB		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704 - 2777	
08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2	N	-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2	N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	31	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

PEARSON, WILLIS		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723	
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	1	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WESTOIL LLC		102028									
GANKY		WELL #:	5	RRCID ->	197275	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
GANKY		190494									
		WELL #:	2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2034 - 2038	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)				85369 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
ITX CORPORATION				427179										
STOVALL				WELL #: 2	RRCID -> 142808	COMPL. DATE 10/10/1992	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4620	-		4732			
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

08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			68
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			68
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			68
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			68
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			68
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			68

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
KATIE NOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 144761	COMPL. DATE 03/10/1993	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 4480	-		4642			
08	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	-0-			-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-

JOAN MILLER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 153954	COMPL. DATE 01/04/1995	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 4487	-		4525			
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
MADDEN				WELL #: 1	RRCID -> 163107	COMPL. DATE 10/13/1996	TOTAL DEPTH 4518	PERF. 4362	-		4404			
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-			-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	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			
08	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3			N	-0-			108
09	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-			108
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-			108
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-			108
12	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62	3			N	-0-			108
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-			108

SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
COOPER "B"				WELL #: 1 C	RRCID -> 087036	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 6200	PERF. N/A						
08	DLQ G-10	236	-0-	236 B	718	236	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	212	-0-	212 B	930	212	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	242	-0-	242 B	1172	242	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	242	-0-	242 B	1414	242	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRINGTOWN (CADDO) //CONT.// 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
 DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		19
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		19
10	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2	N	-0-		19
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		19
01	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

08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		38
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		38
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		38
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		38
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		38
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BARGSLEY, COY 049255
 BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 PARKS, J.W. "A" NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066

M O	ALLOW CODE	GAS 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 CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-				-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-				-0-
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-

GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	N	4				172
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				172
10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	235	3	4	9	N	4				176
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	N	5	161	1		20
12	247 R	247	-0-	-0-	-0-	238	3	9	9	N	8				28
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				28

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037		
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827		
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431		
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1687 - 1696		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990													
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
08		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
09		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-		-0-
10		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-		-0-
11		90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3		N	-0-		-0-
12		93 #	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-		-0-
01		93 #	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-		-0-

JACKSON, ROBERT													
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458													
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
11		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEORGE													
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794													
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		92
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		92
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		92
11		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-		92
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		92
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		92

GLASSCOCK													
WELL #: 8002 RRCID -> 297944 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3810 - 3830													
09		15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3		N	-0-		-0-
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-		-0-

BURTON SERVICES, INC.													
STELLE 112251 WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958													
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
10		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
11		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
12		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
01		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-

HERRINGTON													
WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOLEN													
WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620													
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
CC OIL & GAS				140617										
MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC				195725										
POWELL ESTATE				WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

D.J. & T. ENERGY				196227										
GARDENHIRE, W. J.				WELL #:	6	RRCID ->	053459	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2100 - 2200	
08		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09		120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*10		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	1		N	-0-			-0-
*11		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	1		N	-0-			-0-
12		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	1		N	-0-			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

GANT				WELL #:	1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102 - 2109	
08		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09		9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*10		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
*11		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
01		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUCE, M.C.				WELL #:	2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	2003 - 2103	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	27	-0-	27	188	27	3		N	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	188				N	NO RPT			-0-

BRUCE, M.C.				WELL #:	4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	2025 - 2043	
08		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
*11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-			-0-
*12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227															
PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
08		167 R	167	-0-	-0-	-0-			167	3	N	-0-			-0-
09		150 #	144	-0-	-6	-0-			144	3	N	-0-			-0-
*10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01		155 # NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, NANNIE "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		11 R	11	-0-	-0-	-0-			11	1	N	-0-			-0-
01		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARMON, J.W.															
WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075															
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-			12	3	N	-0-			-0-
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-			12	3	N	-0-			-0-
*10		12 R	12	-0-	-0-	-0-			12	1	N	-0-			-0-
*11		12 R	12	-0-	-0-	-0-			12	1	N	-0-			-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-			12	1	N	-0-			-0-
01		12 # NO RPT		-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

HARMON, J.W.															
WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073															
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-			13	3	N	-0-			-0-
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-			13	3	N	-0-			-0-
*10		13 R	13	-0-	-0-	-0-			13	1	N	-0-			-0-
*11		13 R	13	-0-	-0-	-0-			13	1	N	-0-			-0-
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-			13	1	N	-0-			-0-
01		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															
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-			9	3	N	-0-			-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-			9	3	N	-0-			-0-
*10		9 R	9	-0-	-0-	-0-			9	1	N	-0-			-0-
*11		9 R	9	-0-	-0-	-0-			9	1	N	-0-			-0-
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-			9	1	N	-0-			-0-
01		9 # NO RPT		-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLESKY, J.T.															
WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE, M.C.															
WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026															
08		93 #	86	-0-	-7	-0-			86	3	N	-0-			-0-
09		90 #	27	-0-	-63	-0-			27	3	N	-0-			-0-
*10		95 R	95	-0-	-0-	-0-			95	1	N	-0-			-0-
*11		99 R	99	-0-	-0-	-0-			99	1	N	-0-			-0-
*12		97 R	97	-0-	-0-	-0-			97	1	N	-0-			-0-
01		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR															
D.J. & T. ENERGY															
WILLIAMS, J.M.															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
//CONT.// 196227															
WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-			-0-
*11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-			-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDENHIRE, W.J.															
WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
09		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATT, D. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043															
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09		150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATT, D. C.															
WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027															
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			188
09		150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			188
*10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			188
*11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			188
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			188
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			188

LANGFORD, G. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567															
08		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			47
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			47
*10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			47
*11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			47
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			47
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			47

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
JOHNSON			WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374	
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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.			213703										
ROGERS, R.M. ESTATE "G"			WELL #:	2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750	
08	372 #		345	-0-	-27	-0-	345	3		N	-0-		-0-
09	360 #		333	-0-	-27	-0-	333	3		N	-0-		-0-
10	372 #		344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-		-0-
11	360 #		307	-0-	-53	-0-	307	3		N	-0-		-0-
12	341 #		316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-		-0-
01	341 #		322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-		-0-

DJ & T SERVICES, LLC			221680										
BRUCE, M.C. "A"			WELL #:	7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122	
08	239 R		239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
09	235 R		235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
*10	62 #		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
*11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	62 #		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, J.M.			WELL #:	6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060	
08	11 R		11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
09	11 R		11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
*10	10 #		-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
*11	11 #		-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
12	11 #		-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
01	11 #	NO RPT	-0-	-0-	-11	-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	
08	160 R		160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
09	157 R		157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
*10	62 #		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
*11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	62 #		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-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	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
 HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

08	620 #	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-			-0-
09	600 #	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-			-0-
10	558 #	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-			-0-
11	570 #	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-			-0-
12	589 #	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-			-0-
01	589 #	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-			-0-

GRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142

08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804

08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454
 FRANKS, THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2024 - WELL PLUGGED 10/07/24

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														//CONT.//		425206									
DAVIS, J.W.														WELL #:		13		RRCID -> 122631		COMPL. DATE 06/16/1947		TOTAL DEPTH 1940		PERF. 1870 - 1929	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE			PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								

IRON HORSE OIL & GAS, INC.														426407											
SWENSON, CLARA J.														WELL #:		1		RRCID -> 186524		COMPL. DATE 07/05/1972		TOTAL DEPTH 2439		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51								

ITX CORPORATION														427179											
VEALE, A. S. -C-														WELL #:		7		RRCID -> 181952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3230		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC														430677											
MOK														WELL #:		1		RRCID -> 183007		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4014 - 4018	
08		107 R	107	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-					-0-								
09		108 R	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-					-0-								
10		93 #	91	-0-	-2	-0-		91	2		N	-0-					-0-								
11		90 #	89	-0-	-1	-0-		89	2		N	-0-					-0-								
12		98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-					-0-								
01		93 #	91	-0-	-2	-0-		91	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	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								

KROH OPERATING LLC														478245											
HUNTER, L.														WELL #:		3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3218 - 3223	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2								
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2								
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2								
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2								
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2								

STEPHENS COUNTY REGULAR																			
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																			
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245																			
HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734																			
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
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MAGELLAN RESOURCES																			
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: 521353																			
RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849																			
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PARDUE OIL, INC.																			
CALLOWAY, I. A. WELL #: 639400																			
RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366																			
08	2418		2329	-0-	-89	25568	2329	2					N	-0-					163
09	2340		2196	-0-	-144	25424	2196	2					N	-0-					163
10	2418		2341	-0-	-77	25347	2341	2					N	-0-					163
11	2340		2059	-0-	-281	25066	2009	2	50	9			N	45	166	1			42
12	2418		1620	-0-	-798	24268	1620	2					N	-0-					42
01	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	21943								N	NO RPT					42

PARKS, RHONE INC.																			
HARRIS, ROY L. WELL #: 641520																			
RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146																			
08	447 R		447	-0-	-0-	-0-	447	2					N	-0-					-0-
09	280 R		280	-0-	-0-	-0-	280	2					N	-0-					-0-
10	297 R		297	-0-	-0-	-0-	297	2					N	-0-					-0-
11	276 R		276	-0-	-0-	-0-	276	2					N	-0-					-0-
*12	310 R		310	-0-	-0-	-0-	310	2					N	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-								N	NO RPT					-0-

PETEX																			
VEALE, A. S. WELL #: 659782																			
RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A																			
08	899 #		515	-0-	-384	-0-	511	2	4	9			N	4					65
09	1038 R		1038	-0-	-0-	-0-	1038	2					N	-0-					65
10	899 #		712	-0-	-187	-0-	712	2					N	-0-					65
11	810 #		372	-0-	-438	-0-	372	2					N	-0-					65
12	930 #		818	-0-	-112	-0-	818	2					N	-0-					65
01	930 #		472	-0-	-458	-0-	472	2					N	-0-					65

SIKES FF																			
WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965																			
08	136 R		136	-0-	-0-	-0-	136	2					N	-0-					-0-
09	225 R		225	-0-	-0-	-0-	225	2					N	-0-					-0-
10	216 R		216	-0-	-0-	-0-	216	2					N	-0-					-0-
11	246 R		246	-0-	-0-	-0-	246	2					N	-0-					-0-
12	266 R		266	-0-	-0-	-0-	266	2					N	-0-					-0-
01	172 R		172	-0-	-0-	-0-	172	2					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
PETEX										//CONT.// 659782							
SIKES FF										WELL #: 2 A		RRCID -> 109721		COMPL. DATE 01/29/1984		TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FAMBROUGH, W.										WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FAMBROUGH, W.										WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BROWER, R. E.										WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164	
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
09		5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CRIDER										WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557	
08		62 #	24	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
09		60 #	16	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
10		62 #	8	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FORD, ED "A"										WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3177 - 3188	
08		1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			12	
09		1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2	36	9	N	33		45	
10		2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2	34	9	N	31	34	1	
11		2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2	29	9	N	26	36	1	
12		1963 R	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2	25	9	N	23	28	1	
01		1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2	22	9	N	20	34	1	

ED FORD 'A'										WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4114	
08		438 R	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			27	
09		598 R	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	146	9	N	133		160	
10		735 R	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2	136	9	N	124	136	1	
11		654 R	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2	113	9	N	103	141	1	
12		583 R	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	98	9	N	89	110	1	
01		511 R	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2	88	9	N	80	138	1	

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 #	690	-0-	-85	-0-	690	3		N	-0-			82
09	750 #	607	-0-	-143	-0-	607	3		N	-0-			82
10	775 #	581	-0-	-194	-0-	581	3		N	-0-			82
11	660 #	603	-0-	-57	-0-	603	3		N	-0-			82
12	682 #	585	-0-	-97	-0-	585	3		N	-0-			82
*01	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			82

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			6
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			6
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-			6
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			6
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			6
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

08	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			8
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			8
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-			8
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			8
*12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			8
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

08	527 #	472	-0-	-55	-0-	437	2	35	9	N	32	167	1	47
09	540 #	494	-0-	-46	-0-	453	2	41	9	N	37			84
10	558 #	543	-0-	-15	-0-	487	2	56	9	N	51			135
11	540 #	394	-0-	-146	-0-	360	2	34	9	N	31	82	1	84
12	527 #	394	-0-	-133	-0-	355	2	39	9	N	35			119
01	558 #	554	-0-	-4	-0-	493	2	61	9	N	55			174

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251															
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170															
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
08		31 #	1	-0-	-30	-0-		1 3			N	-0-			-0-
09		30 #	7	-0-	-23	-0-		7 3			N	-0-			-0-
10		31 #	10	-0-	-21	-0-		10 3			N	-0-			-0-
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3			N	-0-			-0-
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-			-0-
01		10 #	1	-0-	-9	-0-		1 3			N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194															
FAMBRO, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888															
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-			-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-			-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-		29 2			N	-0-			-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615															
WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

STONEBRIAR OIL LLC 823774															
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A															
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

US. FUELS, INC. 879264															
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443															
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS											
WHITE, JACK OPERATING		//CONT.//		918443														
MARTIN, ROSA		WELL #:		2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS											
AMEN OIL LLC				016944														
BROWN "3381" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236546	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3922 - 3932							
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94

BROWN "3380"		WELL #:		1	RRCID ->	240000	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3904 - 3928							
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					29
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					29

ANDERSON PRODUCTION				022922														
MORRIS, VIRGIL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	202368	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3297 - 3305							
08	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC.				026646														
HART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	141855	COMPL. DATE	06/23/1992	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 2543 - 2548							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

HART RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	143545	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4076 - 4082							
08	651	N	572	-0-	-79	B	-0-	572	2			N	-0-					63
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	480	-0-	-120	B	-0-	480	2			N	-0-					63
10	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					63
11	540	N	467	-0-	-73	B	-0-	467	2			N	-0-					63
12	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					63
*01	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					63

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
ARCOOIL CORP 029370																	
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
STUARD, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
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																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974										
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	-0-
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070										
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	98
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	98
10		1 N	-0-	-0-	-1	B			N	98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	98
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	98

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
BLUE WING ENERGY, INC. 076791																
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-				-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-				-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-				-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-				-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-				-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A																
08	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3		N	-0-				88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-				88
10	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-				88
11	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-				88
12	10	N	9	-0-	-1	B	-0-	9	3		N	-0-				88
01	11	N	6	-0-	-5	B	-0-	6	3		N	-0-				88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-				-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-				-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-				-0-
01	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	3		N	-0-				-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	061448	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	2713	PERF. N/A	
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

BALLARD O. M.		WELL #:		1	RRCID ->	061706	COMPL. DATE	10/14/1973	TOTAL DEPTH	2307	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

GLASCOCK, GEO.		WELL #:		1	RRCID ->	073013	COMPL. DATE	06/13/1977	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A	
08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-	

GLASCOCK, GEO.		WELL #:		3	RRCID ->	081798	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1724 - 1736	
08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-	

GLASCOCK, GEO.		WELL #:		2	RRCID ->	081801	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	1735	PERF. 1602 - 1606	
08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-	

COPELAND, SHALOR		WELL #:		1	RRCID ->	094065	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3324 - 3328	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	17	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	17	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND, SHALOR		WELL #:		4 U	RRCID ->	099914	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3337 - 3342
M	O	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
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	136646	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	3627	PERF.	3236 - 3244
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-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	136650	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3242 - 3505
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MADO		WELL #:		1	RRCID ->	136651	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3230 - 3239
08 14B DENY	-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-
10 14B2 EXT	42	-0-	42	B	42	42	3	Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	50	-0-	50	B	92	50	3	Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	35	-0-	35	B	127	35	3	Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	43	-0-	43	B	170	43	3	Y	-0-			-0-

MADO		WELL #:		2	RRCID ->	136653	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3374 - 3390
08 14B DENY	-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-
10 14B2 EXT	9	-0-	9	B	9	9	3	Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	10	-0-	10	B	19	10	3	Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	7	-0-	7	B	26	7	3	Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	9	-0-	9	B	35	9	3	Y	-0-			-0-

MASSENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	136655	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3370 - 3376
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			103
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			103
10 14B2 EXT	11	-0-	11	B	11	11	3	Y	-0-			103
11 14B2 EXT	14	-0-	14	B	25	14	3	Y	-0-			103
12 14B2 EXT	9	-0-	9	B	34	9	3	Y	-0-			103
01 14B2 EXT	11	-0-	11	B	45	11	3	Y	-0-			103

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-			169
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-			169
10	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	308	3	1	9	N	1			170
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	289	3	2	9	N	2			172
12	310 N	178	-0-	-132 B	-0-	169	3	9	9	N	8			180
01	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	233	3	21	9	N	19	175	1	24
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453														
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464														
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040														
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
08	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-	-0-
12	155 N	1	-0-	-154	B	-0-	1	3		N	-0-	-0-
01	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	3		N	-0-	-0-
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848												
08	558 N	531	-0-	-27	B	-0-	531	3		N	-0-	22
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3		N	-0-	22
10	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3		N	-0-	22
11	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3		N	-0-	22
12	558 N	522	-0-	-36	B	-0-	522	3		N	-0-	22
01	558 N	501	-0-	-57	B	-0-	501	3		N	-0-	22
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842												
08	1354 N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1288	-0-	-32	B	-0-	1288	3		N	-0-	-0-
10	1364 N	1339	-0-	-25	B	-0-	1339	3		N	-0-	-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3		N	-0-	-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3		N	-0-	-0-
01	1333 N	1057	-0-	-276	B	-0-	1057	3		N	-0-	-0-
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678												
08	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8 N	5	-0-	-3	B	-0-	5	3		N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
WINN OPERATING, LLC 100109														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	3317 #	3173	-0-	-144 B	-2848	3173	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2848													
09	3210 #	2915	-0-	-295 B	-3143	2915	2			N	-0-			-0-
10	3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-6460					N	-0-			-0-
11	3060 N	18	-0-	-3042 B	-6460	18	2			N	-0-			-0-
12	3007 N	1864	-0-	-1143 B	-6460	1864	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6460					N	-0-			-0-

OLDER THAN DIRT LLC 100476														
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 9													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442														
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			40
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-			40
10	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-			40
11	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-			40
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			40

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
BURTON SERVICES, INC. 112251															
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965															
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
08		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12		93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01		62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888															
08		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-			20
10		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			20
11		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			20
12		744 N	177	-0-	-567 B	-0-	177	2			N	-0-			20
01		589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467	2			N	-0-			20
CARAWAY, ROBERT 130766 JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CC OIL & GAS 140617 MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060															
08		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848															
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494						
FAMBRO, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 051514	COMPL. DATE 11/06/1971	TOTAL DEPTH 1862	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-

FAMBRO, J. M.				WELL #: 2	RRCID -> 051897	COMPL. DATE 12/21/1971	TOTAL DEPTH 1830	PERF. N/A		
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-

FAMBRO, J. M.				WELL #: 3	RRCID -> 054265	COMPL. DATE 11/20/1972	TOTAL DEPTH 1875	PERF. N/A		
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-

FAMBRO J. M.				WELL #: 5	RRCID -> 062240	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 1870	PERF. N/A		
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC				195725						
ALLEN				WELL #: 3	RRCID -> 092535	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH 2346	PERF. 1928 - 1938		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TODD, R				WELL #: 2	RRCID -> 094189	COMPL. DATE 06/09/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1882 - 1896		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
D.J. & T. ENERGY 196227												
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131												
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
08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
*10		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 1	N	-0-			-0-
*11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 1	N	-0-			-0-
*12		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 1	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	54	-0-	54 B	54	54 3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	54		N	NO RPT			-0-
RIDDEL HEIRS-ODONNELL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
08		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
*10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
*11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
*10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
*11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
*10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
*11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227												
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-	-0-
*10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-	-0-
*11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087												
08		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-	175
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-	175
*10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-	175
*11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-	175
*12		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	1		N	-0-	175
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	175
DALE OPERATING COMPANY 197624												
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
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-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-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												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
08		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-	-0-
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-	-0-
11		570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560	3		N	-0-	-0-
12		620 N	560	-0-	-60 B	-0-	560	3		N	-0-	-0-
01		589 N	376	-0-	-213 B	-0-	376	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1061	3	13	9	N	12					110
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1079	3	13	9	N	12					122
10		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1182	3	13	9	N	12					134
11		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1136	3	12	9	N	11					145
12		1116 N	936	-0-	-180 B	-0-	929	3	7	9	N	6					151
01		1116 N	780	-0-	-336 B	-0-	765	3	15	9	N	14					165
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A																	
08		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A																	
08		15 N	14	-0-	-1 B	-0-	14	3			N	-0-					18
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					18
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	18	1			-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A																	
08		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994																	
08		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12		434 N	303	-0-	-131 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01		620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204																	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
01		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635														
08		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		480 N	440	-0-	-40 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
10		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
01		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802														
08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
10		651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
11		600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
12		589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
01		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135														
08		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
10		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
11		390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
12		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
01		434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776														
08		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	378	3	2 9	N	2			12
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	350	3	1 9	N	1			13
10		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	370	3	3 9	N	3			16
11		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3		N	-0-			16
12		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	345	3	1 9	N	1			17
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	373	3	3 9	N	3			20
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275														
08		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
10		558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
11		510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
12		496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
01		496 N	416	-0-	-80 B	-0-	416	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-	
01	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-	
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
08	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772 3	N	-0-			-0-	
10	806 N	729	-0-	-77 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-	
11	810 N	643	-0-	-167 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-	
12	806 N	659	-0-	-147 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-	
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-	
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-	
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-	
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-	
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-	
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-	
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	20 9 N	18			100	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	554 3	23 9 N	21			121	
10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	611 3	23 9 N	21			142	
11	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	597 3	23 9 N	21			163	
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	590 3	40 9 N	36	164 1		35	
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	607 3	25 9 N	23			58	
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3		N	-0-		-0-	
10	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3		N	-0-		-0-	
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-		-0-	
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3		N	-0-		-0-	
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3		N	-0-		-0-	
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
08	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 3		N	-0-		-0-	
10	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3		N	-0-		-0-	
11	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 3		N	-0-		-0-	
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-		-0-	
01	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3		N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
COMPTON "53"		WELL #: 1		RRCID -> 190434		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3856 - 3860	
M	O	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

DJ & T SERVICES, LLC		221680									
BRUCE, JENNIE M.		WELL #: 5		RRCID -> 041788		COMPL. DATE 05/26/1967		TOTAL DEPTH 3851		PERF. N/A	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-

BRUCE, JENNIE M.		238196									
WELL #: 6		RRCID -> 121078		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 2319		PERF. 2051 - 2113			
08	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
KENNEDY, M. O.		WELL #: 1		RRCID -> 038808		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 4127		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

WALKER, ALICE		238196									
WELL #: 1		RRCID -> 171897		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 4184		PERF. 4070 - 4094			
08	124 N	10	-0-	-114	B	-0-	10	3			124
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			124
10	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			124
11	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			124
12	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			124
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					124

HILL, JIMMY R.		238196									
WELL #: 2		RRCID -> 197839		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3089 - 3097			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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												
08	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-	119
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		N	-0-	119
10	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	3		N	-0-	119
11	90 N	41	-0-	-49	B	-0-	41	3		N	-0-	119
12	93 N	40	-0-	-53	B	-0-	40	3		N	-0-	119
01	62 N	40	-0-	-22	B	-0-	40	3		N	-0-	119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258												
08	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		Y	-0-	28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3		Y	-0-	28
10	62 N	34	-0-	-28	B	-0-	34	3		Y	-0-	28
11	60 N	36	-0-	-24	B	-0-	36	3		Y	-0-	28
12	62 N	30	-0-	-32	B	-0-	30	3		Y	-0-	28
01	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		Y	-0-	28

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146												
08	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		Y	-0-	28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3		Y	-0-	28
10	62 N	34	-0-	-28	B	-0-	34	3		Y	-0-	28
11	60 N	36	-0-	-24	B	-0-	36	3		Y	-0-	28
12	62 N	30	-0-	-32	B	-0-	30	3		Y	-0-	28
01	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		Y	-0-	28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, C. M.		WELL #:		4	RRCID ->	185505	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	4022 - 4026
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
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		4	RRCID ->	211451	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3938 - 3950
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		12	RRCID ->	233637	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	1523	PERF.	1455 - 1460
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		6	RRCID ->	236834	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	2712	PERF.	1542 - 1550
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:		6	RRCID ->	246252	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	3988 - 4260
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL		WELL #:		1	RRCID ->	081822	COMPL. DATE	03/07/1979	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4412 - 4427
THOMAS-FRANK "A"												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2024 - WELL PLUGGED 09/16/24												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250														
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252														
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A														
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0														
08	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200														
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
H. D. INVESTMENTS 340219												
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
08		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	98 7	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2024										
ITX CORPORATION 427179												
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839												
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677																
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08		1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2	N	-0-		-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1050 N	1010	-0-	-40	B	-0-	1010	2	N	-0-		-0-			
10		1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2	N	-0-		-0-			
11		1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2	N	-0-		-0-			
12		1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2	N	-0-		-0-			
01		1085 N	1077	-0-	-8	B	-0-	1077	2	N	-0-		-0-			

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769																
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078																
08		737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2	N	-0-		-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2	N	-0-		-0-			
10		656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2	N	-0-		-0-			
11		630 N	590	-0-	-40	B	-0-	590	2	N	-0-		-0-			
12		651 N	599	-0-	-52	B	-0-	599	2	N	-0-		-0-			
01		651 N	588	-0-	-63	B	-0-	588	2	N	-0-		-0-			

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198																
08		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-		30			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-		30			
10		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-		30			
11		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-		30			
12		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-		30			
01		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-		30			

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493																
08		1751 N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	2	N	-0-		-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1412 N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2	N	-0-		-0-			
10		1643 N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	2	N	-0-		-0-			
11		1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2	N	-0-		-0-			
12		1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	2	N	-0-		-0-			
01		1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	2	N	-0-		-0-			

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179																
08		2232 N	1521	-0-	-711	B	-0-	1455	2	66	9	N	60	165	1	134
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1920 N	1747	-0-	-173	B	-0-	1692	2	55	9	N	50			184
10		2046 N	1965	-0-	-81	B	-0-	1860	2	105	9	N	95	163	1	116
11		2078 N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2036	2	42	9	N	38			154
12		2251 N	2251	-0-	-0-	B	-0-	2203	2	48	9	N	44			198
01		2175 N	2175	-0-	-0-	B	-0-	2119	2	56	9	N	51	165	1	84

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
KEATING ENERGY, INC. 453142																	
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2				N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0 B	-0-	50	2				N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2				N	-0-					-0-
12	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2				N	-0-					-0-
*01	72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72	2				N	-0-					-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798																	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT					-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776																	
08	1324 N	1324	-0-	-0 B	-0-	1324	2				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410 N	1410	-0-	-0 B	-0-	1410	2				Y	-0-					-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0 B	-0-	1380	2				Y	-0-					-0-
11	1290 N	1205	-0-	-85 B	-0-	1205	2				Y	-0-					-0-
12	1457 N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302	2				Y	-0-					-0-
01	1395 N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260	2				Y	-0-					-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071																	
08	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6	2				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2				Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2				Y	-0-					-0-
11	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2				Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2				Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2				Y	-0-					-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758																	
08	1103 N	1103	-0-	-0 B	-0-	1103	2				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	831 N	831	-0-	-0 B	-0-	831	2				Y	-0-					-0-
10	992 N	667	-0-	-325 B	-0-	667	2				Y	-0-					-0-
11	962 N	962	-0-	-0 B	-0-	962	2				Y	-0-					-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0 B	-0-	1104	2				Y	-0-					-0-
*01	690 N	690	-0-	-0 B	-0-	690	2				Y	-0-					-0-
KRAMER OPERATING, LLC 476586																	
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A																	
08	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3				N	-0-					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120 N	11	-0-	-109 B	-0-	10	3		1	9	N	1					91
10	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3				N	-0-					91
11	107 N	107	-0-	-0 B	-0-	107	3				N	-0-					91
12	127 N	127	-0-	-0 B	-0-	127	3				N	-0-					91
01	129 N	129	-0-	-0 B	-0-	129	3				N	-0-					91

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
KROH OPERATING LLC 478245													
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460													
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007													
08	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
10	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
11	60	N	49	-0-	-11	B	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
12	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
01	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3	N	-0-	-0-	
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262													
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	26	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	26	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	26	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	26	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	26	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	26	
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058													
08	589	N	560	-0-	-29	B	-0-	539	2	21	9	N	19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540	N	476	-0-	-64	B	-0-	458	2	18	9	N	16
10	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	419	2	15	9	N	14
11	540	N	303	-0-	-237	B	-0-	300	2	3	9	N	3
12	496	N	315	-0-	-181	B	-0-	312	2	3	9	N	3
01	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	407	2	11	9	N	10
165 1													
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743													
08	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2			N	-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262													
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	254 2	68 9	N	62			85
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	260	-0-	-40 B	-0-	237 2	23 9	N	21			106
10		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	429 2	90 9	N	82			188
11		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	449 2	144 9	N	131	173 1		146
12		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	416 2	118 9	N	107	170 1		83
01		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	411 2	108 9	N	98			181
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284													
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924													
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER ENERGY COMPANY 640154													
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			12
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154									
MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329	
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		5	

MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		5	

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 430		PERF. 236 - 240	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154												
LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	55
PARKS, RHONE INC. 641520 CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 142												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142				N	NO RPT	-0-
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038												
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-	10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2		N	-0-	10
10	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2		N	-0-	10
11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-	10
12	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-	10
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-				N	NO RPT	10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520															
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940															
08		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		11 N	10	-0-	-1	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01		11 N NO RPT	-0-	-0-	-11	B	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576															
08		DLQ G-10	880	-0-	880	B	880	880	2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			880										
09		DLQ G-10	742	-0-	742	B	1622	742	2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	720	-0-	720	B	2342	720	2		Y	-0-			-0-
11		2900 N	690	-0-	-2210	B	132	690	2		Y	-0-			-0-
12		775 N	540	-0-	-235	B	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
01		713 N NO RPT	-0-	-0-	-713	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040															
08		1860 N	1566	-0-	-294	B	-0-	1566	2		N	-0-			147
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1620 N	1479	-0-	-141	B	-0-	1479	2		N	-0-			147
10		1612 N	1446	-0-	-166	B	-0-	1446	2		N	-0-			147
11		1530 N	993	-0-	-537	B	-0-	993	2		N	-0-			147
*12		1794 N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	2		N	-0-			147
01		1457 N NO RPT	-0-	-0-	-1457	B	-0-				N	NO RPT			147
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300															
08		186 N	20	-0-	-166	B	-0-	20	2		N	-0-			28
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-			28
10		742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2		N	-0-			28
11		774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2		N	-0-			28
*12		935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2		N	-0-			28
01		620 N NO RPT	-0-	-0-	-620	B	-0-				N	NO RPT			28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685												
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

PETEX 659782												
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0												
08	992 N	246	-0-	-746	B	-0-	246	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2		N	-0-	-0-
10	1271 N	1113	-0-	-158	B	-0-	1113	2		N	-0-	-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2		N	-0-	-0-
12	1147 N	669	-0-	-478	B	-0-	669	2		N	-0-	-0-
01	1116 N	761	-0-	-355	B	-0-	761	2		N	-0-	-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
08	434 N	243	-0-	-191	B	-0-	243	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2		N	-0-	-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	2		N	-0-	-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	2		N	-0-	-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	2		N	-0-	-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	2		N	-0-	-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
08	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	2		N	-0-	-0-
10	1116 N	923	-0-	-193	B	-0-	923	2		N	-0-	-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	2		N	-0-	-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	2		N	-0-	-0-
01	930 N	830	-0-	-100	B	-0-	830	2		N	-0-	-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
08	589 N	358	-0-	-231	B	-0-	358	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	2		N	-0-	-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2		N	-0-	-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2		N	-0-	-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2		N	-0-	-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
08	744 N	420	-0-	-324	B	-0-	420	2		Y	-0-	39
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	2		Y	-0-	39
10	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2		Y	-0-	39
11	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2		Y	-0-	39
12	1054 N	884	-0-	-170	B	-0-	884	2		Y	-0-	39
01	1085 N	399	-0-	-686	B	-0-	399	2		Y	-0-	39

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
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
08	992 N	886	-0-	-106 B	-0-	886	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	948	-0-	-42 B	-0-	948	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	957	-0-	-66 B	-0-	957	2	N	-0-			-0-
11	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2	N	-0-			-0-
12	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
01	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
08	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2	N	-0-			-0-
10	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2	N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2	N	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2	N	-0-			-0-
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2	N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-			-0-
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2	N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2	N	-0-			-0-
11	510 N	442	-0-	-68 B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
12	527 N	425	-0-	-102 B	-0-	425	2	N	-0-			-0-
01	496 N	191	-0-	-305 B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187										
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874										
08	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2	N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-
10	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2	N	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	N	-0-
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936										
08	682 N	441	-0-	-241	B	-0-	441	2	N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	365	-0-	-85	B	-0-	365	2	N	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2	N	-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2	N	-0-
01	465 N	443	-0-	-22	B	-0-	443	2	N	-0-
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
08		1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074 2	N	-0-		47
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985 2	N	-0-		47
10		1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026 2	N	-0-		47
11		989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	989 2	N	-0-		47
12		1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066 2	N	-0-		47
01		853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853 2	N	-0-		47

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
08		310 N	269	-0-	-41	B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	252	-0-	-18	B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
10		279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
11		270 N	245	-0-	-25	B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-		-0-

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894												
08		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045												
08		248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	239	-0-	-1	B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
10		248 N	241	-0-	-7	B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
11		240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
12		248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
01		248 N	233	-0-	-15	B	-0-	233 2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992														
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
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			54
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			54

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110														
*08	5022 N	3819	-0-	-1203 B	50507	3819	2			N	-0-	39	7	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 50507													
09	4860 N	3886	-0-	-974 B	49533	3886	2			N	-0-			-0-
10	5022 N	1611	-0-	-3411 B	46122	1611	2			N	-0-			-0-
11	4860 N	3834	-0-	-1026 B	45096	3834	2			N	-0-			-0-
12	5022 N	3834	-0-	-1188 B	43908	3834	2			N	-0-			-0-
01	5022 N	904	-0-	-4118 B	39790	904	2			N	-0-			-0-

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104														
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																		
PETEX //CONT.// 659782																		
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086																		
08		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					121	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					121	
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					121	
11		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					121	
12		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					121	
01		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-					121	
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982																		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094																		
08		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					36	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					36	
10		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					36	
11		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					36	
12		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					36	
01		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					36	
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																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706																		
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650																		
08		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					88	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					88	
10		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					88	
11		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					88	
12		1271 N	962	-0-	-309 B	-0-	962	3			N	-0-					88	
01		1271 N	1139	-0-	-132 B	-0-	1139	3			N	-0-					88	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706															
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
*01		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750															
08		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
*01		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124															
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	126	3	41	9	N	37	169	1	43
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		210 N	184	-0-	-26 B	-0-	129	3	55	9	N	50			93
10		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	145	3	63	9	N	57			150
11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	167	3	44	9	N	40			190
12		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	148	3	167	9	N	152	167	1	175
01		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-			175
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032															
08		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-			115
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		780 N	678	-0-	-102 B	-0-	678	3			N	-0-			115
10		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	793	3	2	9	N	2			117
11		810 N	649	-0-	-161 B	-0-	649	3			N	-0-			117
12		713 N	615	-0-	-98 B	-0-	615	3			N	-0-			117
01		806 N	592	-0-	-214 B	-0-	592	3			N	-0-			117
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104															
08		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11		90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		//CONT.//	688706								
SPEER		WELL #:	5	RRCID ->	294689	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4088 - 4120
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
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC			695232								
SCARLETT C		WELL #:	11	RRCID ->	170319	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4023 - 4033
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCARLETT C		WELL #:	12	RRCID ->	222103	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3950 - 3974
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2024											

KEITH		WELL #:	4	RRCID ->	226452	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3968
08		313 N	313	-0-	B	-0-	313 2	N	-0-		25
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		262 N	262	-0-	B	-0-	262 2	N	-0-		25
10		317 N	317	-0-	B	-0-	317 2	N	-0-		25
11		434 N	434	-0-	B	-0-	434 2	N	-0-		25
*12		400 N	400	-0-	B	-0-	400 2	N	-0-		25
01		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25

NANTZ		WELL #:	6	RRCID ->	236935	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4158 - 4168
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FAMBRO-BROYLES		WELL #:	2	RRCID ->	237129	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3936 - 3976
08		180 N	180	-0-	B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		180 N	180	-0-	B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
10		182 N	182	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
11		176 N	176	-0-	B	-0-	176 2	N	-0-		-0-
12		180 N	180	-0-	B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232																	
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					10
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					10
10		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					10
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					10
*12		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	202	2		1 9	N	1		1 8			10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694 JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757																	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
RIDGE OIL COMPANY 711100 HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500 JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A																	
08		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542																	
08		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01		310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251														
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08		403 N	17	-0-	-386 B	-0-	17 3	N	-0-			3		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		360 N	178	-0-	-182 B	-0-	178 3	N	-0-			3		
10		341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257 3	N	-0-			3		
11		218 N	218	-0-	-0 B	-0-	218 3	N	-0-			3		
12		236 N	236	-0-	-0 B	-0-	236 3	N	-0-			3		
01		248 N	13	-0-	-235 B	-0-	13 3	N	-0-			3		

LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804														
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-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164														
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-		
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-		
11		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-			-0-		
12		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-		
01		13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-		

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162														
08		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-		
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-		
11		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-			-0-		
12		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-		
01		13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-		

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160														
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-			-0-		
10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-			-0-		
11		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-			-0-		
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-			-0-		
01		10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-		

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095														
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-		
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-		
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-		
12		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3	N	-0-			-0-		
01		13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251												
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3		N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3		N	-0-		-0-
01		13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			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												
08		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
10		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
12		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
01		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-		-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956												
08		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 2		N	-0-		-0-
10		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
11		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
12		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 2		N	-0-		-0-
01		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 2		N	-0-		-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SHILOH OIL COMPANY LLC 777297												
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
SHILOH OIL COMPANY LLC //CONT.// 777297												
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408												
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413												
08	2581 N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2458 N	2458	-0-	-0-	B	-0-	2458	3		N	-0-	-0-
10	2530 N	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	3		N	-0-	-0-
11	2414 N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2414	3		N	-0-	-0-
12	2480 N	2346	-0-	-134	B	-0-	2346	3		N	-0-	-0-
01	2519 N	2519	-0-	-0-	B	-0-	2519	3		N	-0-	-0-
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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689				Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 689												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689				Y	NO RPT	-0-
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615														
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3851 - 3855	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004										TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3994 - 4000	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		39				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		39				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		39				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		39				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		39				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		39				

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005										TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3932 - 3936	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3868 - 3886	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		12				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		12				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		12				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		12				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		12				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		12				

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589														
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993										TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3806 - 3814	
08	7 N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2	N	-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-				
10	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2	N	-0-				
11	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2	N	-0-				
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-				
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-				

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047														
GILLMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	3741 - 3885	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: STEPHENS		
US. FUELS, INC.				879264									
HAVINS				WELL #:	1	RRCID ->	068806	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 2108 - 2113	
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	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF				885570									
VIERTEL, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	142483	COMPL. DATE	07/04/1964	TOTAL DEPTH	683	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

4W OPERATING, LLC				953506									
WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	115831	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3988 - 3988	
08	992	N	552	-0-	-440	B	-0-	552 2		N	-0-	-0-	
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	840	N	473	-0-	-367	B	-0-	473 2		N	-0-	-0-	
10	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587 2		N	-0-	-0-	
11	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540 2		N	-0-	-0-	
12	496	N	360	-0-	-136	B	-0-	360 2		N	-0-	-0-	
01	589	N	420	-0-	-169	B	-0-	420 2		N	-0-	-0-	

ADAMS, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	224112	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2262 - 2264	
08	682	N	407	-0-	-275	B	-0-	407 2		N	-0-	-0-	
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693 2		N	-0-	-0-	
10	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670 2		N	-0-	-0-	
11	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533 2		N	-0-	-0-	
12	713	N	670	-0-	-43	B	-0-	670 2		N	-0-	-0-	
01	682	N	454	-0-	-228	B	-0-	454 2		N	-0-	-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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

STIFF (CANYON LIME)		86113 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FISHER							
OHLHAUSEN OIL COMPANY		619390													
STIFF, JONISUE		WELL #: 1		RRCID -> 104446		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-				-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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							
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROWN, SALLIE		WELL #: 7		RRCID -> 077964		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014							
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STRALEY 1-349		WELL #: 1		RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-

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

STRALEY (JENNINGS SAND)		//CONT.//		86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622		WELL #:		4		RRCID -> 114444		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

STRALEY--SCHKADE UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 124800		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263					

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

STRANGER (ATOKA -S-)		86486 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #:		2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930			

08	14B2 EXT	1	-0-	1	128	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	129	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	130	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	132	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	133	1	-0-	-132	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)		86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		WELL #:		7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905			

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)		86573 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:		195		RRCID -> 043276		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A			

08	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 #	562	-0-	-8	-0-	562	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHAIDA, JOHN H.		768650		WELL #:		1		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119			
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		-----													
08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	64	1	385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	444 R	444	-0-	-0-	-0-	63	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	66	1	395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	452 R	452	-0-	-0-	-0-	66	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		193 R	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	N	-0-			-0-
09		191 R	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	N	-0-			-0-
10		215 R	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-			-0-
11		220 R	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-			-0-
12		210 R	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-			-0-
01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346															
08		651 #	613	-0-	-38	-0-	94	1	519	3	N	-0-			-0-
09		630 #	542	-0-	-88	-0-	78	1	464	3	N	-0-			-0-
10		651 #	562	-0-	-89	-0-	81	1	481	3	N	-0-			-0-
11		630 #	573	-0-	-57	-0-	79	1	494	3	N	-0-			-0-
12		651 #	485	-0-	-166	-0-	74	1	411	3	N	-0-			-0-
01		620 #	523	-0-	-97	-0-	81	1	442	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015															
08		3534 #	3076	-0-	-458	-0-	378	1	2690	3	N	7	67	1	45
09		3540 #	2867	-0-	-673	-0-	316	1	2548	3	N	3			48
10		3658 #	2920	-0-	-738	-0-	324	1	2589	3	N	6			54
11		3540 #	2968	-0-	-572	-0-	313	1	2642	3	N	12			66
12		3410 #	3195	-0-	-215	-0-	355	1	2827	3	N	12			78
01		3069 #	3007	-0-	-62	-0-	350	1	2631	3	N	24			102

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															
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	2	N	-0-			-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	N	-0-			-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	48	1	288	2	N	-0-			-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	2	N	-0-			-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	N	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026															
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	82	1	495	2	N	-0-			-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	77	1	466	2	N	-0-			-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	79	1	474	2	N	-0-			-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	N	-0-			-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	77	1	456	2	N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-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															
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	153	1	974	3	N	-0-			-0-
09		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	131	1	931	3	N	-0-			-0-
10		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	128	1	893	3	N	-0-			-0-
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	135	1	1013	3	N	-0-			-0-
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	139	1	974	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	909	-0-	-114	-0-	122	1	787	3	N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
THOMAS COURT				WELL #: 16X	RRCID -> 154361	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 3548	PERF. 3193	-		3204					
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRD				WELL #: 1	RRCID -> 178555	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2966	-		2980					
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	295 1	2037 3	N		N	-0-					63
09	2460 N	2237	-0-	-223	-0-	254 1	1983 3	N		N	-0-					63
10	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	259 1	2010 3	N		N	-0-					63
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	249 1	2037 3	N		N	8					71
12	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	262 1	2002 3	N		N	-0-					71
01	2263 N	1996	-0-	-267	-0-	243 1	1745 3	N		N	7					78
						8 9										

COURT, THOMAS				WELL #: 15X	RRCID -> 181926	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 3003	-		3019					
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	215 1	1411 3	N		N	-0-					-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	184 1	1352 3	N		N	-0-					-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	187 1	1363 3	N		N	-0-					-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	169 1	1278 3	N		N	-0-					-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	174 1	1225 3	N		N	-0-					-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	175 1	1169 3	N		N	-0-					-0-

COURT, THOMAS				WELL #: 20X	RRCID -> 193856	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 3752	PERF. 3043	-		3056					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURT, THOMAS				WELL #: 22X	RRCID -> 210001	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 3233	PERF. 3081	-		3097					
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	13 1	103 3	N		N	-0-					-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	11 1	98 3	N		N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	11 1	98 3	N		N	-0-					-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	10 1	94 3	N		N	-0-					-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	10 1	90 3	N		N	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	11 1	93 3	N		N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION STRAWN COAL CO.				WELL #: 18B	RRCID -> 018374	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2989	PERF. 3013	-		3025					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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) 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
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	2	N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	12	1	40	2	N	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	9	1	39	2	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-			-0-

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

08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	174	1	1137	2	N	-0-			-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	891	2	N	-0-			-0-
10	961 N	764	-0-	-197	-0-	177	1	587	2	N	-0-			-0-
11	930 N	712	-0-	-218	-0-	128	1	584	2	N	-0-			-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	156	1	889	2	N	-0-			-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	222	1	999	2	N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

08	434 N	316	-0-	-118	-0-	42	1	274	2	N	-0-			-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	25	1	215	2	N	-0-			-0-
10	310 N	184	-0-	-126	-0-	43	1	141	2	N	-0-			-0-
11	300 N	172	-0-	-128	-0-	31	1	141	2	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	2	N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	54	1	241	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 BALL WELL #: 27 RRCID -> 273851 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BARRON PETROLEUM LLC 053302
 CONWAY, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 018389 COMPL. DATE 08/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
 HOLUB, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 071059 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2025

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		221932								
JIANI-HINKSON "A"		WELL #:		2		RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201		
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

G & F OIL, INC.		292000		292000		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	90
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	90
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	90
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	90
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90

TURNER		WELL #:		1		RRCID -> 126098		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950	
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHARTON		WELL #:		1		RRCID -> 188098		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374	
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLUB, DAVID M.		396580		396580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2		RRCID -> 038901		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		614284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
SANDERS, WM.		WELL #:		2A		RRCID -> 037201		COMPL. DATE 07/18/1965		TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//	86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//	614284					
RITCHIE NORDAN		WELL #:	1A	RRCID -> 037771	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 3937	PERF. 2498 - 2520	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDERS, W. M.		WELL #:	3A	RRCID -> 038630	COMPL. DATE 09/16/1965	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HODGKINS, C. L.		WELL #:	1	RRCID -> 039503	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH 3916	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:	1	RRCID -> 185967	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4162 - 4230	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23	N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23	N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23	N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23	N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23	N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23	N	NO RPT	-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		638494						
CLARK, GRAHAME		WELL #:	1	RRCID -> 192928	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 3808 - 3835	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CRAWFORD		WELL #:	1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3428 - 3433	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																			
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-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																			
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2				N	-0-					101
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	2	10	9		N	9					110
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9		N	5					115
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9		N	5					120
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2				N	-0-					120
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-						N	NO RPT					120
WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658																			
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220																			
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2	14	9		N	13					145
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9		N	10					155
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2	12	9		N	11					166
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9		N	9					175
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9		N	8					183
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-						N	NO RPT					183
MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900																			
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2				N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921																			
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2				N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

TRACER OPERATING, INC. 863965
 RITCHIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660

08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			104
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			104
10	3100 N	4363	-0-	1263	1263	4360	2	3 9	N	3			107
11	3000 N	2305	-0-	-695	568	2287	2	18 9	N	16			123
12	2730 N	2162	-0-	-568	-568	2141	2	21 9	N	19			142
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			142

STRAWN, N. (DUFFER) 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
 HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART J. N. "B"		088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	32	RRCID ->	194338	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3480 - 3486				
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-				40
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-				40
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-				40
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-				40
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-				40
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-				40
STUART, J.N. "A"		424988		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	11	RRCID ->	282551	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3175 - 3181				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	75	-0-	75	-0-	75 3		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	72	-0-	72	-0-	72 3		N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	89	-0-	89	-0-	89 3		N	-0-				-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART ESTATE "49"		424988		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	4	RRCID ->	244717	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3822 - 4035				
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-				-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-				-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-				-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-				-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
STUART ESTATE "49"		573657		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	5	RRCID ->	245234	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3787 - 3791				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				183
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				183
MOGUL RESOURCES, LLC HEATH, ELIZABETH		573657		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4023 - 4030				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF. 3762 - 3798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589				CNTY: PALO PINTO							
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3788 - 3818				
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO							
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3750 - 3768				
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				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				
08	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				3
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-				3
10	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				3
11	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-				3
12	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-				3
*01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				3

BACON ENERGY				042398				CNTY: PALO PINTO							
LANE		WELL #:		104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3987 - 3992				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY			//CONT.//		042398								
HARRIS			WELL #:		2	RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3952 - 3976	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	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	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.			WELL #:		088563	RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH	3923	PERF. 3462 - 3522	
COPELAND RANCH					8								
08		T. A.	51	-0-	51	51	3	51	3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	54	-0-	54	105	3	54	3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	52	-0-	52	157	3	52	3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	50	-0-	50	207	3	50	3	Y	-0-		-0-
12		T. A.	39	-0-	39	246	3	39	3	Y	-0-		-0-
01		T. A.	39	-0-	39	285	3	39	3	Y	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC			WELL #:		100308	RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH	3848	PERF. 3669 - 3784	
ROSS					1								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			WELL #:		221932	RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3520 - 3530	
STEPHEN, PAUL					10								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PONTREMOLÉ			WELL #:		2	RRCID -> 154605		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3946 - 3958	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932						
HINKSON		WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3510 - 3515
M	O	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	

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-	

HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3540 - 3548
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980 PERF. 3514 - 3538
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3840 - 3848
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HINKSON "79"		WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520 PERF. 3625 - 3635
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HINKSON		WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986 PERF. 3608 - 3613
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STEPHEN, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486 PERF. 3169 - 3198
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932								
HINKSON		WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3623 - 3628		
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HINKSON-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375 PERF. 3544 - 3752		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360 PERF. 3157 - 3174		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002 PERF. 3603 - 3616		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001 PERF. 3552 - 3568		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520 PERF. 4006 - 4152		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
CARTER - 40				WELL #: 2	RRCID -> 163119	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4110	- 4131			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
RIEBE, JIM H.				WELL #: 1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4616	PERF. 3990	- 4006			
08	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.				292000								
AGUIRRE				WELL #: 6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3910	- 3988			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUIRRE				WELL #: 8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4028	- 4032			
08	2449 #	2371	-0-	-78	-0-	2371 2		N	-0-			7
09	2370 #	2127	-0-	-243	-0-	2127 2		N	-0-			7
10	2449 #	1322	-0-	-1127	-0-	1322 2		N	-0-			7
11	2340 #	2019	-0-	-321	-0-	2019 2		N	-0-			7
12	2418 #	2092	-0-	-326	-0-	2092 2		N	-0-			7
01	2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			7

AGUIRRE				WELL #: 9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3988	- 3994			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
AGUIRRE		WELL #:		11	RRCID ->	235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4148 - 4164			
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

08		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			7
09		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			7
10		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			7
11		60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			7
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			7

AGUIRRE		WELL #:		12	RRCID ->	265316	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4016 - 4040			
08		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			107
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			107
10		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			107
11		90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-			107
12		93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			107
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			107

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988											
STUART ESTATE "50"		WELL #:		3D	RRCID ->	160633	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3604 - 3614			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739											
IONI CREEK 60		WELL #:		9	RRCID ->	154006	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3852 - 3861			
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
09		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
10		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
11		240 #	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-			-0-
12		248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-			-0-
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 - 3850			
08		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
09		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
10		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
11		210 #	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978											
AGUIRRE		WELL #:		4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958 - 3964			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552	
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEAN				WELL #:	3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHARTON				WELL #:	1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3519 - 3524	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494										
WOODWARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3268 - 3282	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS-WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3450 - 3582	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
WHARTON 2-21				WELL #:	5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-
*01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PALO PINTO								
CRAWFORD				WELL #:	1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO								
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890 - 3922		
08		496 #	467	-0-	-29	-0-	77	1	384	3	Y	5			11
09		480 #	475	-0-	-5	-0-	71	1	401	3	Y	3			14
10		498 R	498	-0-	-0-	-0-	75	1	423	3	Y	-0-	9	1	5
11		502 R	502	-0-	-0-	-0-	72	1	430	3	Y	-0-			5
12		501 R	501	-0-	-0-	-0-	76	1	425	3	Y	-0-	3	1	2
01		501 R	501	-0-	-0-	-0-	78	1	423	3	Y	-0-			2

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3753 - 3756		
08		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	126	1	980	3	N	-0-			-0-
09		870 #	363	-0-	-507	-0-	37	1	326	3	N	-0-			-0-
10		984 R	984	-0-	-0-	-0-	100	1	884	3	N	-0-			-0-
11		1080 #	991	-0-	-89	-0-	96	1	895	3	N	-0-			-0-
12		1116 #	619	-0-	-497	-0-	64	1	555	3	N	-0-			-0-
01		1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-

STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876		
08		496 #	447	-0-	-49	-0-	74	1	362	3	Y	10			20
09		480 #	435	-0-	-45	-0-	67	1	362	3	Y	5			25
10		496 #	451	-0-	-45	-0-	69	1	368	3	Y	13	25	1	13
11		480 #	446	-0-	-34	-0-	65	1	368	3	Y	12			25
12		465 #	447	-0-	-18	-0-	69	1	366	3	Y	11	21	1	15
01		465 #	431	-0-	-34	-0-	70	1	358	3	Y	3			18

STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 - 3943		
08		372 #	239	-0-	-133	-0-	27	1	212	3	N	-0-			-0-
09		360 #	281	-0-	-79	-0-	28	1	253	3	N	-0-			-0-
10		372 #	283	-0-	-89	-0-	29	1	254	3	N	-0-			-0-
11		360 #	280	-0-	-80	-0-	27	1	253	3	N	-0-			-0-
12		372 #	280	-0-	-92	-0-	29	1	251	3	N	-0-			-0-
01		279 R	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																	
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		586 R	586	-0-	-0-	-0-	71	1	515	3	N	-0-					-0-
10		756 R	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	N	-0-					-0-
11		888 R	888	-0-	-0-	-0-	97	1	791	3	N	-0-					-0-
12		924 R	924	-0-	-0-	-0-	102	1	822	3	N	-0-					-0-
01		827 R	827	-0-	-0-	-0-	76	1	751	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335																	
08		124 #	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
09		120 #	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
11		120 #	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
01		124 #	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 26 X RRCID -> 297803 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3029 - 3045																	
08		2014 R	1018	-0-	-996	-0-	140	1	878	3	N	-0-					-0-
09		1080 #	986	-0-	-94	-0-	123	1	863	3	N	-0-					-0-
10		1116 #	1034	-0-	-82	-0-	129	1	905	3	N	-0-					-0-
11		1080 #	948	-0-	-132	-0-	115	1	833	3	N	-0-					-0-
12		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	133	1	927	3	N	-0-					-0-
01		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	136	1	901	3	N	-0-					-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788 BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.				836178								
ROBINSON RANCH "69"				WELL #: 1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3894	-	3906		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ROBINSON RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 173815	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 4050	-	4055		
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2024												

ROBINSON RANCH				WELL #: 2 D	RRCID -> 208081	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 4332	-	4400		
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965								
SANDERS 5-44				WELL #: 1	RRCID -> 180827	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4301	-	4365		
08		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
09		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
10		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
11		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
12		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880	-	4060		
08		620 #	1	-0-	-619	-0-	1	2	N	-0-		26
09		480 #	1	-0-	-479	-0-	1	2	N	-0-		26
10		496 #	1	-0-	-495	-0-	1	2	N	-0-		26
11		480 #	1	-0-	-479	-0-	1	2	N	-0-		26
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		26
01		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		26

BRANT				WELL #: 1	RRCID -> 277652	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4000	-	4030		
08		1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-		34
09		1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		34
10		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-		34
11		660 #	350	-0-	-310	-0-	349	2	N	1		35
12		1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-		35
01		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		35

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965											
DAVID HOLUB		WELL #:		2		RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3986 - 4114			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

DAVID HOLUB		WELL #:		3		RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4050 - 4100			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)		86577 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		5		RRCID -> 157923		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3719 - 3749			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART, JULIA		WELL #:		10		RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 3758 - 3768		
08	527 N	403	-0-	-124	-0-	46	1	357	3	N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	-0-			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	481	3	N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489						CNTY: PALO PINTO							
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		6		RRCID -> 246062		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 3987 - 3995			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-			-0-
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2				N	-0-			-0-
11	270 N	41	-0-	-229	-0-	41	2				N	-0-			-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2				N	-0-			-0-
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WAYOP, LLC		102750											
GRAGG, W. A., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 4096 - 4134	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	907				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	907				N	-0-			9
10	14B2 EXT	199	-0-	199	1106		199	2	N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1106				N	-0-			9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1106				N	-0-			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			9

GRAGG, W. A., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018400		COMPL. DATE 10/14/1954				TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4123 - 4128	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAGG, W. A., -G-		WELL #: 1		RRCID -> 018403		COMPL. DATE 05/07/1960				TOTAL DEPTH 4194		PERF. 4094 - 4096	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	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	
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	2	N	-0-			14
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1400	2	N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	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	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2	N	-0-			105
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2	N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

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

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		
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		-0-	
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-	
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-	
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-	

STRONG, SW (CONGL "A")				86725 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
STONEBRIAR OIL LLC				823774								
JOHNSON, M.R.				WELL #: 10	RRCID -> 080498		COMPL. DATE 12/29/1978			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STRONG, SW (CONGL. D)				86725 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
KRAMER OPERATING, LLC				476586								
DOOLEY, C.				WELL #: 1	RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982			TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149		
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	Y	-0-		-0-	
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	Y	-0-		-0-	
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3	Y	-0-		-0-	
11	720 N	457	-0-	-263	-0-	457	3	Y	-0-		-0-	
12	744 N	272	-0-	-472	-0-	272	3	Y	-0-		-0-	
01	744 N	323	-0-	-421	-0-	323	3	Y	-0-		-0-	

DOOLEY, C.				WELL #: 4	RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983			TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133		
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	220	3	10 9 Y	9		150	
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	192	3	20 9 Y	18		168	
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	202	3	24 9 Y	22	171 1	19	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	201	3	21 9 Y	19		38	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	203	3	20 9 Y	18		56	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	169	3	43 9 Y	39		95	

DOOLEY, C.				WELL #: 3	RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985			TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204		
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3	Y	-0-		-0-	
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	Y	-0-		-0-	
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	Y	-0-		-0-	
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3	Y	-0-		-0-	
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	Y	-0-		-0-	
01	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	1948	3	Y	-0-		-0-	

DOOLEY				WELL #: 7	RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992			TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		43	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		43	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		43	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		43	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		43	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		43	

OIL AND GAS DIVISION

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STONEBRIAR OIL LLC				823774										
DOOLEY-CAUDILL				WELL #:	1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-		-0-	
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-		-0-	
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3			N	-0-		-0-	
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3			N	-0-		-0-	
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-		-0-	
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-	

STRONG, SW. (DUFFER)				86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STONEBRIAR OIL LLC				823774										
JOHNSON, M.R. #2				WELL #:	2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M.R. JOHNSON #7				WELL #:	7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
J.N. STUART "A"				WELL #:	4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3275 - 3290	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART, J.N. A				WELL #:	15	RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3802 - 3822	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			Y	-0-		-0-	
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			Y	-0-		-0-	

STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART, J. N.				WELL #:	7425	RRCID ->	189443	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	3540 - 3560	
08	1550	#	1297	-0-	-253	-0-	1297 3			N	-0-		27	
09	1500	#	1378	-0-	-122	-0-	1378 3			N	-0-		27	
10	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3			N	-0-		27	
11	1500	#	1324	-0-	-176	-0-	1324 3			N	-0-		27	
12	1550	#	1278	-0-	-272	-0-	1278 3			N	-0-		27	
01	1550	#	1278	-0-	-272	-0-	1278 3			N	-0-		27	

STUART (MARBLE FALLS 3500) //CONT.// 86774 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
*11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
J-TEC OPERATING, LLC 427739												
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
10		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
12		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932												
STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403												
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SUN BELT(ATOKA) 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD												
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
BANDY-TOMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 093055 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578												
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUN BELT (ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791							
MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522 - 3528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: HOOD			
STRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030 - 3060
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOOD			
HARLESS, BILLIE MARRS				357167							
MARRS, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	079847	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2548 - 2601
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	797	3	3	9	N	3	121
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-	121
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1019	3	10	9	N	9	130
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	944	3	23	9	N	21	151
12	1116 N	887	-0-	-229	-0-	872	3	15	9	N	14	165
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	932	3	28	9	N	25	190

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	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	84
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	84
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-	84
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-	84
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-	84
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	84

COX, JAMES A.				WELL #:	2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2636 - 2647
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-	-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

T. E. C. (CADD)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
WHITE, B.L.		WELL #:		2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2624 - 2638
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-		-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-		-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3		N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	102467	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3677 - 3683
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
D.N.I.		221589											
KELSEY, J.L.		WELL #:		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017													

TALPA (PALO PINTO A)		88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830											
STOKES, HORACE		WELL #:		RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007													

TAUREN (CADD0, UPPER)		88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
ROCK OPERATING		722855											
LILLEY		WELL #:		RRCID -> 173697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR(CADD0)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
BALL PRODUCING CO.		048164											
OSBORNE "B"		WELL #:		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852					
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			69
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			69
10	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			69
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			69
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			69
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			69

TAYLOR HILL, S. (MISS)		88530 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
TC OIL AND GAS, LLC		840303											
LAMBSHEAD RANCH 1088		WELL #:		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)													
PETEX													
WILSON "G"													
88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
659782													
WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711													
M	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	EOM BALANCE
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-		134
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	2	12	9	N	11	94 1	51
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1512	2	91	9	N	83		134
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1075	2	39	9	N	35		169
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1363	2	39	9	N	35		204
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	N	29		233
TAYLOR-WILSON (DUFFER)													
PETEX													
SWENSON "55"													
88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
659782													
WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062													
08	279 N		-0-	-0-	-279					N	-0-		-0-
09	2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-		14	2			N	-0-		-0-
SWENSON "55"													
WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		2891				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		2891				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		2891				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		2891				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		2891				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		2891				N	NO RPT		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													
WILSON "I"													
822615													
WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILSON (SUN)													
WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILSON (SUN)													
WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (DUFFER)			//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			//CONT.//		822615							
WILSON, H. "E"			WELL #:		2	RRCID ->	194315	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	4380 PERF. 4030 - 4050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEE JAY (CONGL)					88667 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION					022922							
COATES			WELL #:		1	RRCID ->	109938	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	4485 PERF. 3815 - 3818	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	15	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	15	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	15	
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-	15	
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-	15	
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-	15	

STERLING OIL AND GAS					818896							
V. WALLENBERG 490			WELL #:		2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165 PERF. 3913 - 3920	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

V. WALLENBERG 490			WELL #:		3	RRCID ->	115869	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320 PERF. 4068 - 4083	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615							
SCOTT "A"			WELL #:		4	RRCID ->	245460	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 4006 - 4016	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	

TEE JAY (3750)			//CONT.// 88667 550			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION			//CONT.// 022922											
SMITH			WELL #: 1 A			RRCID -> 087879			COMPL. DATE 05/14/1980			TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

08	62 N	16	-0-	-46	B	-0-	16 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-			-0-		
10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-			-0-		
11	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-			-0-		
12	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2	N	-0-			-0-		
01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-			-0-		

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543			RRCID -> 072415			COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A		
PENCE			WELL #: 1											
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25		
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-		

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			136		
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			136		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			136		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			136		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			136		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			136		

TEXAS-57 (STRAWN 2400)			89131 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
WB MULLIN OPERATING LLC			902609											
STEPHENS "C"			WELL #: 2			RRCID -> 144239			COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466		
08	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37 3	N	-0-			-0-		
09	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33 3	N	-0-			-0-		
10	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 3	N	-0-			-0-		
11	30 N	28	-0-	-2		-0-	28 3	N	-0-			-0-		
12	31 N	28	-0-	-3		-0-	28 3	N	-0-			-0-		
01	26 N	26	-0-	-0-		-0-	26 3	N	-0-			-0-		

TEXAS-57 (STRAWN 3100)		89131 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WB MULLIN OPERATING LLC		902609												
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3165 - 3172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-		28 3			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3			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				

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838		PERF. 792 - 803				

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
ANEJO PRODUCTION, LLC		025387												
BROWN COUNTY FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018427		COMPL. DATE 05/02/1949		TOTAL DEPTH 2267		PERF. N/A				

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REACH OIL		695802												
NEWTON A.J.		WELL #: 1		RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 2281		PERF. N/A				

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				

08	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 3			N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3			N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3			N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 3			N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3			N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3			N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
CASON, WILL		WELL #:			RRCID -> 018423	COMPL. DATE	01/13/1948	TOTAL DEPTH	2321	PERF.	2284 - 2320	
M	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01	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	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582	COMPL. DATE	09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF.	N/A	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		49
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		49
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		49
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-		49
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-		49
01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-		49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)				89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
C.N.W. OIL, INC				120708								
BOWEN, A.J.		WELL #:		3	RRCID -> 120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2342 - 2522	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOWEN, A. J.		WELL #:		B 4	RRCID -> 121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2446 - 2632	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

D.J. & T. ENERGY				196227								
SAGE-KEPLER		WELL #:		1	RRCID -> 125727	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	2551	PERF.	2480 - 2500	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-KEPLER "B"		//CONT.// //CONT.//	89784 500 196227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
		WELL #:	3	RRCID ->	129378	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2300 - 2344		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAGE-OTT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	227674	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2366 - 2442
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2440 - 2472
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID ->	126087	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	2512	PERF.	2342 - 2394
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.				WELL #:	1	RRCID ->	120293	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2296 - 2362
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023													
THROCKMORTON COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. HARRIS				WELL #:	2	RRCID ->	273277	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	1282	PERF.	1222 - 1231
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON						
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC				101688									
RECORD B				WELL #:	2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF.	918 - 920
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ESTACADO ENERGY, LLC				254441			CNTY: THROCKMORTON						
TCSL				WELL #:	1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF.	935 - 940
08		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-
09		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-			-0-
10		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-			-0-
12		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430			CNTY: THROCKMORTON						
RICHARDS, SALLIE				WELL #:	17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF.	1219 - 1220
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
5L PROPERTIES, INC.				953778			CNTY: THROCKMORTON						
PARROTT, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	237205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3878 - 3890
08		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
09		480 #	419	-0-	-61	-0-	419	2	N	-0-			-0-
10		496 #	353	-0-	-143	-0-	353	2	N	-0-			-0-
11		480 #	296	-0-	-184	-0-	296	2	N	-0-			-0-
12		496 #	309	-0-	-187	-0-	309	2	N	-0-			-0-
01		496 #	321	-0-	-175	-0-	321	2	N	-0-			-0-
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)				89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON						
BELLAH & MATHIEWS				063663									
IRWIN, ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	113064	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4626 - 4632
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RAM OIL AND GAS, INC.				101516			CNTY: THROCKMORTON						
BROWN "1609"				WELL #:	3	RRCID ->	168989	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	790	PERF.	722 - 729
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//																	
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC																	
CONDON, E. D., JR. B																	
WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC																	
BROWN-MERRICK 216																	
WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FTC CONSULTING, LLC																	
HENDRICK "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

HENDRICK "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

HARVICK, GEORGE R.																	
GRAHAM, M. K. C																	
WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A																	
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-0-	-3	207	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-0-	-46	171	2			N	-0-					-0-

BURK-CONDON																	
WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200															
COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, JOHN I. 530600															
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251															
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312															
08		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
12		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.										89812 025 841264	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON		
WELL #: 1										RRCID -> 119244	COMPL. DATE 10/15/1985	TOTAL DEPTH 920	PERF. 874	- 877	
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THURBER LAKE (CONGL.) QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC LATHAM, SUSAN										89820 500 684645	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		
WELL #: 4										RRCID -> 118561	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3184	- 3315	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) SOMERSET OPERATING, LLC HAMILTON										90039 500 101481	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
WELL #: 1										RRCID -> 099962	COMPL. DATE 05/13/1982	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5254	- 5258	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				119
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				119
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				119
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				119
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119

CHAPPARAL OPERATING CO. HARTMAN, R. L.										146225					
WELL #: 1										RRCID -> 112542	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5210	- 5220	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				17
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				17
10	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-				17
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-				17
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-				17
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-				17

TIMMONS (CADD0) TEP BARNETT USA, LLC TIMMONS										90065 500 842986	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
WELL #: 2										RRCID -> 090010	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2690	- 2778	
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-				-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-				-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				-0-
*01	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-				-0-

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355												
HENSLLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A				
M	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
08	0	N	305	-0-	305	-0-	305 3			N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENSLLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3095 - 3102				
08	0	N	40	-0-	40	-0-	40 3			N	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-			-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273		PERF. 3234 - 3246				
08	0	N	24	-0-	24	-0-	24 3			N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENSLLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3140 - 3150				
08	0	N	61	-0-	61	-0-	61 3			N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #: 6		RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 1539		PERF. 1405 - 1417				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

TIPTON (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN HOTT		354655		WELL #: 1		RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 5745		PERF. 3876 - 4438	
M	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
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2	N	-0-			-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2	N	-0-			-0-

TIPTON (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BEDROCK PRODUCTION, LLC BROWN		061620		WELL #: 2		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1264 - 1297	
M	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPTON (CADD0, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD. SLOAN RANCH		213703		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 4142 - 4150	
M	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
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	209	3	18	9	N	16	174
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	205	3	19	9	N	17	191
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	222	3	19	9	N	17	43
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	228	3	22	9	N	20	63
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	226	3	20	9	N	18	81
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	N	15	96

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3546 - 3588			
M	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
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	457	2	207	9	N	188	148
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	432	2	182	9	N	165	153
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	462	2	211	9	N	192	176
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	821	2	163	9	N	148	158
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	537	2	226	9	N	205	40
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	432	2	210	9	N	191	231

CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3580 - 3620			
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
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	606	2	97	9	N	88	40
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	446	2	41	9	N	37	77
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	642	2	36	9	N	33	110
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	602	2	33	9	N	30	140
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	620	2	35	9	N	32	20
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	372	2	55	9	N	50	70

4W OPERATING, LLC		953506		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
TIPTON, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3565			
M	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
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3					-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3					-0-
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3					-0-
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3					-0-
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3					-0-
01		837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3					-0-

TOGA (CISCO)			90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS						
ARCH OIL & GAS, LLC			029272									
GOTCHER			WELL #:	3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 - 851
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-

GOTCHER			WELL #:	2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 - 854
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 - 874
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR			WELL #:	5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 - 847
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
01	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC			101481									
BURKHALTER			WELL #:	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
CASE RESOURCES, LLC				139140												
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON "A"				WELL #:	6	RRCID -> 093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 -	5382			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH				WELL #:	3	RRCID -> 102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720 -	5724			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION				WELL #:	2	RRCID -> 151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5276 -	5285			
L. B. WILSON UNIT				427179												
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					131
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					131
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					131
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					131
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					131
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					131

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				WELL #:	1	RRCID -> 018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5040 -	5050			
CHENAULT, J. H.				427185												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILCUTT, W. A., UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3512 -	5336			
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	960 N	748	-0-	-212	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	961 N	617	-0-	-344	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	960 N	644	-0-	-316	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185							
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2356 X	1022	-0-	-1334	-0-	1022 3		N	-0-		-0-
09	1950 X	1124	-0-	-826	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
10	1798 X	1100	-0-	-698	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
11	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3311	-0-	211	211	3311 3		N	-0-		-0-
*01	3100 N	3339	-0-	239	450	3339 3		N	-0-		-0-

SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-		-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 3		N	-0-		-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 3		N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110
08	806 N	520	-0-	-286	-0-	520 3		N	-0-		44
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	519 3		N	-0-		44
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-		44
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		44
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-		44
*01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-		44

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-		-0-
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-		-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
11	840 N	811	-0-	-29	-0-	811 3		N	-0-		-0-
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-		-0-
*01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-		-0-

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-

CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3		N	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
10	372 N	235	-0-	-137	-0-	235 3		N	-0-		-0-
11	360 N	112	-0-	-248	-0-	112 3		N	-0-		-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-		-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185											
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730				CNTY: PARKER							
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012															

FRAZIER, J. R.				714311				CNTY: PARKER							
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

RKW OPERATING LLC				714311				CNTY: PARKER							
CHIARELLO		WELL #:		1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222				CNTY: PARKER							
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 - 5209				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTO (BEND CONGL. 5350)				90813 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
ENERGYPRO, INC.				252085											
WOODRUFF, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	112053	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5298 - 5302				
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				30
09	780 N	484	-0-	-296	-0-	484	2			N	-0-				30
10	806 N	158	-0-	-648	-0-	158	2			N	-0-				30
11	780 N	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-				30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				30

TOTO (BEND CONGL. 5350) //CONT.// 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
RKW OPERATING LLC 714311													
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350													
M	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

08		9 N		9	-0-	-0-		9 2	N		-0-		-0-
09		6 N		6	-0-	-0-		6 2	N		-0-		-0-
10		9 N	NO RPT		-0-	-9			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		6 N	NO RPT		-0-	-6			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE) 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523													
CHILCUTT R.S. WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814													

08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481													
COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A													

08		158 N		158	-0-	-0-		158 2	N		-0-		8
09		163 N		163	-0-	-0-		163 2	N		-0-		8
10		160 N		160	-0-	-0-		160 2	N		-0-		8
11		160 N		160	-0-	-0-		160 2	N		-0-		8
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			8
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			8

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A													

08		25 N		25	-0-	-0-		25 2	N		-0-		-0-
09		22 N		22	-0-	-0-		22 2	N		-0-		-0-
10		31 N		25	-0-	-6		25 2	N		-0-		-0-
11		25 N		25	-0-	-0-		25 2	N		-0-		-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A													

08		336 N		336	-0-	-0-		336 2	N		-0-		-0-
09		346 N		346	-0-	-0-		346 2	N		-0-		-0-
10		341 N		326	-0-	-15		326 2	N		-0-		-0-
11		326 N		326	-0-	-0-		326 2	N		-0-		-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970													

08		315 N		315	-0-	-0-		315 2	N		-0-		12
09		312 N		312	-0-	-0-		312 2	N		-0-		12
10		341 N		326	-0-	-15		326 2	N		-0-		12
11		326 N		326	-0-	-0-		326 2	N		-0-		12
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			12
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			12

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TOTO (CADD CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR		//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						

TOTO (CADD CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR		WELL #:	2A	RRCID ->	108218	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	3914 - 3927	
08	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	N	-0-			121
09	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2	N	-0-			121
10	3100 N	3509	-0-	409	409	3509	2	N	-0-			121
11	3000 N	3466	-0-	466	875	3455	2	11 9	N	10		131
12	3100 N	3421	-0-	321	1196	3421	2	N	-0-			131
01	4582 X	3386	-0-	-1196	-0-	3375	2	11 9	N	10		141

DALWORTH		WELL #:	1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3886 - 3906	
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			22
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			22
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			22
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			22
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			22
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			22

LESIKAR, WM.		WELL #:	1	RRCID ->	291411	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3714 - 3729	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	79	2	11 9	N	10		10
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			10
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			10

FX ENERGY OPERATING, LLC ASHBROOK		WELL #:	1	RRCID ->	292771	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4114 - 4265	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.		WELL #:	1	RRCID ->	070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			11
09	420 N	1	-0-	-419	-0-	1	2	N	-0-			11
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			11
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			11
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			11
01	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2	N	-0-			11

ITX CORPORATION CRAVENS		WELL #:	3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4266 - 4272	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		62 N	12	-0-	-50	-0-		12	3			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3			-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3			-0-
12		279 N	20	-0-	-259	-0-		20	3			-0-
01		248 N	20	-0-	-228	-0-		20	3			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 3858 - 3770
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	283179	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 4210 - 4238
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		643730	RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4329 - 0
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009											

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	073016	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023											

MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF. N/A
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2023											

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730									
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		1	RRCID ->	080408	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4198 - 4208	
M	O	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023													

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	083904	COMPL. DATE	07/08/1979	TOTAL DEPTH	4333	PERF.	4238 - 4333
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01	14B2 EXT	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

BUD		WELL #:		2	RRCID ->	108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4181 - 4190
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

RKW OPERATING LLC		714311			RRCID ->	064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	N/A
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311												
JORDAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	075171	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	N/A				

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	N/A				
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4500 - 4685				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3523 - 3543				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-			-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	3808 - 3814				
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		743222	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	3912 - 3924				
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			29

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
SMILEY, JERRY				789686						
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 3508 - 3538
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC				139140						
SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 3198 - 3238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAW		WELL #:		2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 3286 - 3372
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		STANLEY UNIT		427185	RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 2854 - 3458
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTO (LIME M-1)		ITX PIPELINE COMPANY, LLC		SMITH	90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
					427185					
		WELL #:		5	RRCID -> 070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 3470 - 0
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-	-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-	-0-

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

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185									
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	2910 -	2945
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	2808 -	2846
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3205 -	3245
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2847 -	2864
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC		139140											
POOLVILLE UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2413 -	2603
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-			85
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			85
10	1519 N	1090	-0-	-429	-0-	1090	3		N	-0-			85
11	1380 N	955	-0-	-425	-0-	955	3		N	-0-			85
12	1302 N	892	-0-	-410	-0-	892	3		N	-0-			85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

TOTO (STRAWN)		//CONT.//	90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
DUVALL, LOUIS			236530						
DUVALL BROTHERS		WELL #:	1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 2813	PERF. 2216 - 2224		
M	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC			257610						
FRANKLIN		WELL #:	1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1796 - 1806		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC			427185						
GRANSTAFF UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3480 - 3499		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RKW OPERATING LLC			714311						
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #:	1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 2354 - 2368		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH, K.		WELL #:	1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2552 - 2560		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASHBROOK "A"		WELL #:	1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 4345	PERF. 3498 - 3635		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

M 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
08	5 N		5	-0-	-0-		5 2	N	-0-			-0-
09	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT		-0-	-5			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	3 N	NO RPT		-0-	-3			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

08	346 N		346	-0-	-0-		346 2	N	-0-			-0-
09	346 N		346	-0-	-0-		346 2	N	-0-			-0-
10	341 N		338	-0-	-3		338 2	N	-0-			-0-
11	338 N		338	-0-	-0-		338 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-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

08	14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE) 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 KENTUCKY HOME WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806

08	1429 N		1429	-0-	-0-		1429 2	N	-0-			-0-
09	1459 N		1459	-0-	-0-		1459 2	N	-0-			-0-
10	1481 N		1481	-0-	-0-		1481 2	N	-0-			-0-
11	1320 N		1291	-0-	-29		1291 2	N	-0-			-0-
12	1424 N		1424	-0-	-0-		1424 2	N	-0-			-0-
01	1364 N		1246	-0-	-118		1246 2	N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374

08	H15 VIOL			-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL			-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY			-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY			-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY			-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL			-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
RANCH EIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318 - 3322		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L		100160										
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.		194816										
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801 - 806		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS, DANA E.		255552		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HAYNES, WINNIE		WELL #: 3		RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1175		PERF. 832 - 838		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148										
BISHOP-HILL				WELL #:	3	RRCID ->	099929	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 - 780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L.				100160										
EVANS, DOYLE				WELL #:	1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 - 1133	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS, DOYLE				WELL #:	1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 - 1319	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS, DOYLE				WELL #:	2A	RRCID ->	142583	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990 - 1014	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CADDO OPERATING INC.				122567			CNTY: COLEMAN							
MINEAR, C.M.				WELL #:	12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 948	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202	250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
CADDO OPERATING INC.		//CONT.//		122567											
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929	-	941	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICE DRILLING COMPANY				706685											
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID ->	102599	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940	-	960	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRIPLE -H- (GRAY)				91330	300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703											
FREEMAN-E-		WELL #:		2	RRCID ->	103514	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF.	3685	-	3712	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON FARM				433684											
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210	-	3220	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//	91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION			872285										
BOND, TRAVIS			WELL #: 3	RRCID -> 156208	COMPL. DATE 04/23/1984	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3188	- 3196					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
09		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
10		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
11		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
12		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

BOND, TRAVIS			WELL #: 2	RRCID -> 156209	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 3190	- 3198					
08		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TULLOS (CADDO)			91727 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.			213703										
LOWE, DANIEL			WELL #: 1	RRCID -> 018493	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-			-0-
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	Y	-0-			-0-
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	Y	-0-			-0-

TULLOS, W. H.			WELL #: 16	RRCID -> 073017	COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH 3253	PERF. N/A						
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-			-0-
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-			-0-
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-			-0-

TULLOS, W. H.			WELL #: 18	RRCID -> 074250	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 3286	PERF. N/A						
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-			-0-
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-			-0-
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-			-0-
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-			-0-

GRAY, JULIUS			WELL #: 1	RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4132	- 4183					
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-			-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703		WELL #: 2		RRCID -> 095981	COMPL. DATE 08/05/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
10	62 N	10	-0-	-52	B	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9 3		Y	-0-	-0-
12	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9 3		Y	-0-	-0-
01	10 N	8	-0-	-2	B	-0-	8 3		Y	-0-	-0-

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3224 -	3298	
08	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116 3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117 3		Y	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 3		Y	-0-	-0-
11	120 N	109	-0-	-11	B	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
01	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	97 3		Y	-0-	-0-

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3349 -	3966		
08	2139 N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1993 N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1993 3		N	-0-	-0-
10	2246 N	2246	-0-	-0-	B	-0-	2246 3		N	-0-	-0-
11	1959 N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959 3		N	-0-	-0-
12	2048 N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2048 3		N	-0-	-0-
01	2051 N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051 3		N	-0-	-0-

ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3695 -	4760		
08	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	892 3	20 9	N	18	98
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	872	-0-	-28	B	-0-	848 3	24 9	N	22	120
10	899 N	853	-0-	-46	B	-0-	835 3	18 9	N	16	136
11	870 N	745	-0-	-125	B	-0-	732 3	13 9	N	12	148
12	899 N	746	-0-	-153	B	-0-	722 3	24 9	N	22	170
01	868 N	730	-0-	-138	B	-0-	712 3	18 9	N	16	186

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
VEALE, A. S., -C-		WELL #: 6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 3		N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3		N	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3		N	-0-	-0-
12	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	44 3		N	-0-	-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3		N	-0-	-0-

PETEX		659782		RRCID -> 018496		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3215 -	3230
TULLOS, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3215 -	3230
08	217 N	17	-0-	-200	B	-0-	16 2	1 9	Y	1	3 1 7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	3	10
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			Y	3	10
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	-0-	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	4	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	3	11

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		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
08	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 3129 - 3186	
08	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	323 2	10 9	Y	9	50 1	24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-		Y	48			72
10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		Y	45	48 1		69
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		Y	3			72
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	61	53 1		80
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	49	56 1		73

TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217		PERF. N/A	
08	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	138 2	4 9	Y	4	24 1	8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		Y	22			30
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		Y	21	23 1		28
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		Y	1			29
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	29	25 1		33
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	23	26 1		30

TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A	
08	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	271 2	7 9	Y	6	36 1	14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		Y	34			48
10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		Y	32	34 1		46
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		Y	2			48
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	43	37 1		54
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	34	39 1		49

TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A	
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	33 2	2 9	Y	2	15 1	9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	14			23
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	13	14 1		22
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	1			23
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	18	16 1		25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	14	17 1		22

VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223	
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286			
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
08	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	59 2	4 9	Y	4	24 1	11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	22		33
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			Y	21	23 1	31
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	1		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	29	25 1	36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	23	26 1	33

TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215			
08	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	48 2	1 9	Y	1	6 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			Y	6		8
10	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			Y	6	6 1	8
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			Y	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	7	6 1	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	6	7 1	8

TURKEY RUN (UPPER GRAY)		91854 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.		448857										
KNOX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 094688		COMPL. DATE 03/19/1981			TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594			
08	62 N	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-		86
09	365 N	365	-0-	-0-		-0-	365 2		N	-0-		86
10	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64 2		N	-0-		86
11	21 N	21	-0-	-0-		-0-	21 2		N	-0-		86
12	341 N	192	-0-	-149		-0-	192 2		N	-0-		86
01	122 N	122	-0-	-0-		-0-	122 2		N	-0-		86

UNION HILL (STRAWN)		92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782										
HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985			TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980			
08	1054 N	1044	-0-	-10		-0-	1027 2	17 9	N	15		83
09	990 N	801	-0-	-189		-0-	749 2	52 9	N	47	60 1	70
10	950 N	950	-0-	-0-		-0-	936 2	14 9	N	13		83
11	1031 N	1031	-0-	-0-		-0-	1018 2	13 9	N	12		95
12	1008 N	1008	-0-	-0-		-0-	993 2	15 9	N	14		109
01	988 N	988	-0-	-0-		-0-	973 2	15 9	N	14		123

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)		92680 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974										
GILMORE-OWEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958			
08	217 N	-0-	-0-	-217		-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			20
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			20
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			20
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			20
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			20
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			20

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

08	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2		N	-0-			-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2		N	-0-			-0-
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2		N	-0-			-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2		N	-0-			112
09	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2		N	-0-			112
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2		N	-0-			112
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2		N	-0-			112
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2		N	-0-			112
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-			112

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAN DYKE (ATOKA) 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 GOEN WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

VAN DYKE (CISCO 600) 93070 351 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PALO CROSS, LLC 637384
 COLLINS WELL #: 1A RRCID -> 094186 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

VEALE (MARBLE FALLS) 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ITX CORPORATION 427179
 YANDELL, M. WELL #: 1 RRCID -> 057418 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816

08	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			16
09	120 #	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-			16
10	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-			16
11	120 #	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-			16
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-			16
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			16

WALKER, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 076045 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			29
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-			29
10	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-			29
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-			29
12	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-			29
01	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-			29

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179														
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (C93)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 #	55	-0-	-38	-0-	54	3	1	9	Y	1					16
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	67	3	3	9	Y	3					19
10	93 #	40	-0-	-53	-0-	36	3	4	9	Y	4					23
11	90 #	44	-0-	-46	-0-	36	3	8	9	Y	7					30
12	62 #	15	-0-	-47	-0-	12	3	3	9	Y	3					33
01	62 #	29	-0-	-33	-0-	26	3	3	9	Y	3	31	1			5

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964						
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					5
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					5
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					5
12	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					5
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949						
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					7
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					7
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					7
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883						
08	1147 #	1014	-0-	-133	-0-	947	3	67	9	Y	61					121
09	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1094	3	105	9	Y	95	186	1			30
10	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1167	3	47	9	Y	43					73
11	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1167	3	108	9	Y	98					171
12	1147 #	1088	-0-	-59	-0-	994	3	94	9	Y	85					256
01	1147 #	764	-0-	-383	-0-	652	3	112	9	Y	102	192	1			166

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979						
08	961 #	714	-0-	-247	-0-	712	3	2	9	Y	2					32
09	930 #	856	-0-	-74	-0-	849	3	7	9	Y	6					38
10	961 #	926	-0-	-35	-0-	919	3	7	9	Y	6					44
11	932 R	932	-0-	-0-	-0-	919	3	13	9	Y	12					56
12	899 #	848	-0-	-51	-0-	842	3	6	9	Y	5					61
01	930 #	587	-0-	-343	-0-	580	3	7	9	Y	6	54	1			13

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916						
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	Y	2					36
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	251	3	9	9	Y	8					44
10	325 R	325	-0-	-0-	-0-	316	3	9	9	Y	8					52
11	390 #	333	-0-	-57	-0-	316	3	17	9	Y	15					67
12	403 #	174	-0-	-229	-0-	166	3	8	9	Y	7					74
01	403 #	35	-0-	-368	-0-	28	3	7	9	Y	6	69	1			11

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890						
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					20
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					20
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					20
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					20
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					20
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					20

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550														
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032														
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

08		279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09		270 #	103	-0-	-167	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12		877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
01		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-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														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P. I. D. DRILLING INC 631265														
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413														
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2024 - WELL PLUGGED 12/11/24														

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														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

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														
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) GREAT AMERICAN RESOURCES INC. GRAGG NORTH		94181 003 328354		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			27	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			27	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			27	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	22			49	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	14			63	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			63	

HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158			
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2	Y	-0-			14	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	Y	-0-			14	
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	Y	-0-			14	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	Y	-0-			14	
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2	Y	-0-			14	
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	Y	-0-			14	

GRAGG NORTH		WELL #:		4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168	
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-			14	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			14	
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-			14	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			14	
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2	N	-0-			14	
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			14	

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG SOUTH		94182 003 387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 197325		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4195 - 4198			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

W.A.T. (3600) DIAMOND S ENERGY COMPANY COOK		94205 500 217005		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 3604 - 3612			
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2	N	-0-			188	
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2	N	-0-			188	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			188	
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			188	
12	558 N	198	-0-	-360	-0-	198	2	N	-0-			188	
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2	N	-0-			188	

W-B (CONGLOMERATE) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM J. T.		94209 300 800750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4728 - 0			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
M	ALLOW CODE	GAS 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 #:	2	RRCID ->	255488	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3434 - 3438
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
M	ALLOW CODE	GAS 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 A	RRCID ->	270187	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3252 - 3256
08	620 N	608	-0-	-12	608 2		N	-0-			-0-
09	630 N	581	-0-	-49	581 2		N	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
11	600 N	59	-0-	-541	59 2		N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	270188	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	3911	PERF.	3283 - 3298
08	31 N	31	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	28 2		N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS 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 ->	110965	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3596	PERF.	3498 - 3504
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	10	RRCID ->	113370	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3432 - 3438
08	490 N	490	-0-	-0-	490 2		Y	-0-			-0-
09	630 N	523	-0-	-107	523 2		Y	-0-			-0-
10	589 N	510	-0-	-79	510 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	426	-0-	-54	426 2		Y	-0-			-0-
12	527 N	489	-0-	-38	489 2		Y	-0-			-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	750 2		Y	-0-			-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF.	1528 - 1540
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

W.P. (CONGL.)		94354 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS											
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
MCINTIRE		WELL #: 2	RRCID -> 292035	COMPL. DATE 11/23/1984	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3669	-	3679								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 #	2	-0-	-246	-0-		2 3			N	-0-					-0-
09	6 #	2	-0-	-4	-0-		2 3			N	-0-					-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-

WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO											
INCENDIUM RESOURCES LLC		102170														
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 132095	COMPL. DATE 06/02/1989	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 3624	-	3628								
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765 2			N	-0-					-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707 2			N	-0-					-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629 2			N	-0-					-0-
11	750 N	667	-0-	-83	-0-		667 2			N	-0-					-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-		622 2			N	-0-					-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661 2			N	-0-					-0-

WADDELL		WELL #: 2	RRCID -> 148786	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3522	-	3526								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON											
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080														
EWB		WELL #: 1	RRCID -> 267601	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 4563	PERF. 4278	-	4280								
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					143
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WALKER-DAVIS (CADD)		94762 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS											
PARKER ENERGY COMPANY		640154														
WALKER ESTATE		WELL #: D 1	RRCID -> 018517	COMPL. DATE 01/20/1962	TOTAL DEPTH 3184	PERF. 3098	-	3116								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS											
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
COOPER, O.R.		WELL #: 2	RRCID -> 122346	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3832	-	3851								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		//CONT.//		94762 301	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
BUCKLER TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	217082	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3858 - 3872	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			23
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			23
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			23
11		0 N	328	-0-	328	-0-	328	2		N	-0-			23
*12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			23
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)				94762 332	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
DALE OPERATING COMPANY				197624										
PONDEROSA				WELL #:	1	RRCID ->	182933	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3905 - 3911	
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
08		274 R	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4 9	N	4			77
09		281 R	281	-0-	-0-	-0-	272	3	9 9	N	8			85
10		314 R	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1 9	N	1			86
11		309 R	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3 9	N	3			89
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			89
01		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			89

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171			CNTY: STEPHENS							
COOPER, O. R.				WELL #:	2B	RRCID ->	084831	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3926 - 3941	
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
08		934 R	934	-0-	-0-	-0-	925	3	9 9	N	8			34
09		967 R	967	-0-	-0-	-0-	932	3	35 9	N	32			66
10		897 R	897	-0-	-0-	-0-	891	3	6 9	N	5	56	1	15
11		905 R	905	-0-	-0-	-0-	896	3	9 9	N	8			23
12		558 R	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3 9	N	3			26
01		1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1073	3	42 9	N	38			64

LEVERIDGE, M. R. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	218210	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	4000 - 4050	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

DENTON EXPLORATION, INC.				216418			CNTY: STEPHENS							
CHANDLER 'A'				WELL #:	1DX	RRCID ->	165393	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3925 - 3935	
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
08		124 #	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12		124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154			CNTY: STEPHENS							
WALKER ESTATE				WELL #:	1 T	RRCID ->	018339	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3926 - 3929	
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
08		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			7
09		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		Y	-0-			7
10		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2		Y	-0-			7
11		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y	-0-			7
12		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			7
01		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			7

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782							
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941 - 3955
M	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

08		496 #	449	-0-	-47	-0-	428 2	21 9	N	19	126
09		510 #	223	-0-	-287	-0-	187 2	36 9	N	33	159
10		527 #	183	-0-	-344	-0-	183 2		N	-0-	159
11		510 #	145	-0-	-365	-0-	145 2		N	-0-	159
12		496 #	117	-0-	-379	-0-	117 2		N	-0-	159
01		434 #	263	-0-	-171	-0-	263 2		N	-0-	159

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153

DAVIS, R. 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4054 - 4064

08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-	-0-
09		480 N	402	-0-	-78	-0-	402 2		N	-0-	-0-
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-	-0-
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-	-0-
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-	-0-
*01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280							
BUCKLER TRUST		WELL #:		1 C	RRCID ->	066891	COMPL. DATE	05/31/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		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

08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	14
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-	14
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	14
11		0 N	328	-0-	328	-0-	328 2		N	-0-	14
*12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK "N1"		WELL #:		1	RRCID ->	209226	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 4062 - 4080

08		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-	-0-
09		840 N	147	-0-	-693	-0-	147 2		N	-0-	-0-
10		713 N	219	-0-	-494	-0-	219 2		N	-0-	-0-
11		300 N	116	-0-	-184	-0-	116 2		N	-0-	-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	-0-
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-	-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 2		N	-0-			-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2		N	-0-			-0-
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2		N	-0-			-0-
11	480 N	359	-0-	-121	-0-	359 2		N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
01	496 N	371	-0-	-125	-0-	371 2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154					CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE ESTATE				3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX				659782					CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE, -A-				1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 - 3952	
08	899 N	848	-0-	-51	-0-	848 2		N	-0-			-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 2		N	-0-			-0-
11	810 N	609	-0-	-201	-0-	609 2		N	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
01	868 N	278	-0-	-590	-0-	278 2		N	-0-			-0-

BUCKLER, J. TRUST				1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944								
ALLEN "1045"		WELL #:		1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4118 - 4136	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALE OPERATING COMPANY				197624					CNTY: STEPHENS			
WALKER-BUCKLER		WELL #:		1	RRCID ->	161447	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3990 - 4026	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-				30
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-				30
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				30
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-				30
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				30
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				30

MOON RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID ->	182477	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4049 - 4054			
08		341 N	265	-0-	-76	-0-	263	3	2	9	N	2				80
09		300 N	257	-0-	-43	-0-	255	3	2	9	N	2				82
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	276	3	2	9	N	2				84
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	227	3	1	9	N	1				85
12		279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-				85
01		279 N	45	-0-	-234	-0-	45	3			N	-0-				85

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280												
BUCKLER-TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	095232	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3991 - 3998			
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	328	-0-	328	-0-	328	2			N	-0-				-0-
*12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KROH OPERATING LLC				478245												
DAILY "1044" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242502	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4114 - 4148			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

PETEX				659782												
WALKER, ALICE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	195285	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3984 - 3994			
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
10		589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-				-0-
11		570 N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-				-0-
12		589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-				-0-
01		558 N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-				-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #:	2	RRCID ->	236956	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4122 - 4154			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878										
BLACK BROS.				WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990			
M	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
08	5270 X	2091	-0-	-3179	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
09	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-			-0-
10	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-			-0-
11	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-			-0-
12	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-			-0-
*01	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2			N	-0-			-0-

BLACK BROS.				WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675										
WALKER, ALICE B				WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960			
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
01	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							CNTY: STEPHENS			
LEVERIDGE, M.R.				WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703							CNTY: STEPHENS			
MOON RANCH "G"				WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A			
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	729	3	2	9	Y	2	166	1	14
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	698	3	6	9	Y	5			19
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	731	3	4	9	Y	4			23
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	704	3	4	9	Y	4			27
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	669	3	7	9	Y	6			33
01	744 N	676	-0-	-68	-0-	665	3	11	9	Y	10			43

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							CNTY: STEPHENS			
LINK '58'				WELL #: 2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968			
08	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-			100
09	690 N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-			100
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-			100
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			100
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			100
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			100

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK '24' WELL #: 5 RRCID -> 206822 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	600 N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	968	2	143	9	N	130	172	1			107
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	722	2	107	9	N	97					204
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	886	2	166	9	N	151	173	1			182
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	762	2	145	9	N	132	168	1			146
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	748	2	117	9	N	106	168	1			84
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	679	2	116	9	N	105					189

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 C RRCID -> 018530 COMPL. DATE 05/11/1958 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058

08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH (ATOKA 1) 94953 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242976 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)															
WALSH & WATTS, INC.															
WALSH RANCH WEST															
94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER															
895060															
WELL #: R 4 RRCID -> 242397 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST															
WELL #: P 3 RRCID -> 252537 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5024 - 5070															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)															
WALSH & WATTS, INC.															
WALSH RANCH WEST															
94953 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER															
895060															
WELL #: R 4 RRCID -> 242465 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)															
WALSH & WATTS, INC.															
WALSH RANCH WEST															
94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
895060															
WELL #: G 4 RRCID -> 236580 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST															
WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)			//CONT.//		94954 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.			//CONT.//		895060								
WALSH RANCH WEST			WELL #: M 4		RRCID -> 247982	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	- 5914				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7		RRCID -> 248833	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5890	- 5904				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: S 5		RRCID -> 252143	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5844	- 5904				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: S 7		RRCID -> 252535	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	- 5912				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	6083	PERF.	5886 -	5904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5822 -	5838	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009										TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5826 -	5846	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5840 -	5850	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844 -	5904	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5846 -	5866	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4)			94955 450 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.			895060									
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 237945		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5520 - 5560	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)			94955 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
HW OPERATING, LLC			341598									
ELDER			WELL #: 2		RRCID -> 262055		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 5885 - 5890	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.			895060		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263		PERF. 5802 - 6110
WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4								
08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	Y	-0-		15
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-		15
10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	Y	-0-		15
11	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	Y	-0-		15
12	1488 X	942	-0-	-546	-0-	942	2	Y	-0-		15
01	1736 X	1349	-0-	-387	-0-	1349	2	Y	-0-		15

WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 6110 - 6160
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31

WALSH RANCH WEST			WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372		PERF. 5826 - 6178
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	-0-		7
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-		7
10	682 N	478	-0-	-204	-0-	478	2	Y	-0-		7
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	Y	-0-		7
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-		7
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-		7

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	6083	PERF.	6216 - 6236
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5840 - 6180
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	2		Y	-0-			7
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-			7
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2		Y	-0-			7
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			7
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2		Y	-0-			7
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5974 - 6168
08	3100 N	2229	-0-	-871	-0-	2031	2	2229	2	Y	-0-		20
09	3000 N	2152	-0-	-848	-0-	1183	2	2152	2	Y	-0-		20
10	3100 N	2217	-0-	-883	-0-	300	2	2217	2	Y	-0-		20
11	2432 N	2132	-0-	-300	-0-	-0-	2	2132	2	Y	-0-		20
12	T. A.	2194	-0-	-2194	-0-	2194	2	2194	2	Y	-0-		20
01	T. A.	2251	-0-	-2251	-0-	4445	2	2251	2	Y	-0-		20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844 - 6180
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			35
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			35
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2		Y	-0-			35
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			35
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			35
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5822 - 6170
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			4
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			4
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-			4
11	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2		Y	-0-			4
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2		Y	-0-			4
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2		Y	-0-			4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5846 - 6193
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			25
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			25
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			25
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2		Y	-0-			25
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2		Y	-0-			25
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		Y	-0-			25

WALTERS (4900 CONGL.)		94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
CASE RESOURCES, LLC		139140										
HERRING J.F.		WELL #: 1		RRCID -> 057641		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 4825		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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				N					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-	

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HENDERSON M.B.		WELL #: 1		RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				N					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-	

WARREN-HENSLEY (MORRIS)		95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
RANCH EIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	

WATTS (GARDNER SAND)		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		
08	124 #	37	-0-	-87		-0-		37 3			-0-	
09	120 #	87	-0-	-33		-0-		87 3			-0-	
10	124 #	104	-0-	-20		-0-		104 3			-0-	
11	120 #	27	-0-	-93		-0-		27 3			-0-	
12	124 #	-0-	-0-	-124		-0-					-0-	
01	93 #	45	-0-	-48		-0-		45 3			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WATTS (GARDNER SAND) 3 S PRODUCTION, INC. JONES, MARY -A-		//CONT.//	95502 600 953796	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN		
		WELL #:	1 L	RRCID -> 056183	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WAYLAND DBC OPERATING COMPANY LLC ALLEN			95521 001 195725	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	1	RRCID -> 070781	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 2359	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC FAMBROUGH CARL			261252					
		WELL #:	1 U	RRCID -> 060029	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH 4035	PERF. 1852 - 0	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

FAMBROUGH CARL								
		WELL #:	2	RRCID -> 063954	COMPL. DATE 10/15/1975	TOTAL DEPTH 1928	PERF. N/A	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

FAMBROUGH CARL								
		WELL #:	3	RRCID -> 065000	COMPL. DATE 01/19/1976	TOTAL DEPTH 1930	PERF. N/A	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

FAMBROUGH, CARL								
		WELL #:	1	RRCID -> 148388	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1838 - 1934	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAYLAND SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. - CANAN //CONT.// 95521 001 743194 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 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
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G" 95521 500 659782 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN) SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH 95523 500 743194 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON 95525 500 763148 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS

WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	99	1	52	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, G. R. 95525 600 088563 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS

WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//	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
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	
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			26
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			26
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			26
11		15 N	14	-0-	-1	-0-	14 3	N	-0-			26
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			26
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			26

MORRIS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	131819	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF.	3978 - 4095
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	292 3	1 9 N	1			16
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			16
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	290 3	2 9 N	2			18
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-			18
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 3	1 9 N	1			19
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 3	1 9 N	1			20

PARKS, RHONE INC.			641520									
LANGFORD, G. R.			WELL #:	1	RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3932 - 3940
08		3534 X	3463	-0-	-71	-0-	3463 2	N	-0-			60
09		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2	N	-0-			60
10		3503 X	3265	-0-	-238	-0-	3265 2	N	-0-			60
11		3390 X	3215	-0-	-175	-0-	3215 2	N	-0-			60
12		3534 X	3179	-0-	-355	-0-	3179 2	N	-0-			60
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-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
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)			95525 650	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726									
SATTEWHITE "A"			WELL #:	3	RRCID ->	122040	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3994 - 4018
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.// 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
HICKS WELL #: RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022

WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

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
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CASE RESOURCES, LLC 139140
AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD (STRAWN) 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ADAMI COMPRESSOR SERVICE 003974
BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2	N	-0-			-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	105	1	243	2	N	-0-	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	112	1	237	2	N	-0-	-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	171	1	259	2	N	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	61	1	306	2	N	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	2	N	-0-	-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	56	1	129	2	N	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	67	1	141	2	N	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	81	1	122	2	N	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	24	1	119	2	N	-0-	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	26	1	108	2	N	-0-	-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	24	1	84	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RYDEL, A. C., JR. 739831
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FTM INCORPORATED 288406
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	42	1	339	2	N	-0-				-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	28	1	283	2	N	-0-				-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	11	1	142	2	N	-0-				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
 FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

08	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310 N	205	-0-	-105 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	330 N	235	-0-	-95 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-				-0-
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

08	155 N	36	-0-	-119 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-				-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-				-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-				-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-				-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(STATUS)	(L) STATUS(STATUS)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

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

08	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	30	1	195	2	N	-0-	2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	24	1	188	2	N	-0-	2
10	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	20	1	198	2	N	-0-	2
11	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	19	1	196	2	N	-0-	2
12	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	17	1	210	2	N	-0-	2
01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	21	1	233	2	N	-0-	2

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	49	1	493	2	N	-0-	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	34	1	342	2	N	-0-	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	19	1	233	2	N	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	17	1	192	2	N	-0-	-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

08	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-	-0-
10	403 N	391	-0-	-12	B	-0-	391	2			N	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

08	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	40	1	259	2	N	-0-	13
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	31	1	252	2	N	-0-	13
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	26	1	263	2	N	-0-	13
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	25	1	252	2	N	-0-	13
12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	21	1	262	2	N	-0-	13
01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	24	1	262	2	N	-0-	13

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) //CONT.// 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
 WITHERSPOON, T. R. WELL #: RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360

08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					5
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					5
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					5
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					5
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					5
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					5

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WELL IDENTIFICATION		CONTINENTAL		WELL #	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY
WEED VALLEY (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. LINDLEY, W. W.		//CONT.//	95827 500	1	115620	06/05/1979	2950	2787 - 2833	COMANCHE
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS						EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
LINDLEY, W.W.				2	115621	07/23/1979	2885	2794 - 2808	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LINDLEY, W.W.				3	115622	04/14/1980	2802	2712 - 2716	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
LINDLEY, W.W.				5	115623	07/10/1980	2731	2727 - 2731	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RUSSELL-BALLARD				1	218844	10/28/1980	2935	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEILLAN (STRAWN) SOMERSET OPERATING, LLC FORD			95933 500	1	093663	02/01/1981	5730	2790 - 2796	PARKER
			101481						
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
TESCO		WELL #: 7		RRCID -> 152855		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4028 - 4048	
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	
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-			-0-	
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			-0-	
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-	
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-	
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-			-0-	
01		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3	N	-0-			-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELDON, J. K.		WELL #: 1		RRCID -> 226662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3675 - 3688	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	

WELDON, J. K.		WELL #: 2		RRCID -> 226663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3678 - 3688	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
HINKSON		WELL #: 1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4179 - 4197		
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-			67
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-			67
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-			67
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704 3	1 9	Y	1			68
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-			68
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-			68

HINKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354		PERF. 4126 - 4172		
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			68
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-			68
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-			68
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-			68
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-			68
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			68

WELDON (3900)		96124 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3786 - 3866		
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-			-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)			96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
COPELAND GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655										
CLEMENS			WELL #: 1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176				
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930										
WILSON-HARRIS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405				
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-	
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-	
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-	
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2	N	-0-		-0-	
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-	

FITZWILLIAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427				
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		71	
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		71	
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		71	
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		71	
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		71	
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		71	

WHITE FLAT			96907 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: NOLAN		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC			078032										
BEENE			WELL #: 1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025													

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2023

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006

08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2		N	-0-			-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	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

08	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3		N	-0-			99
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3		N	-0-			99
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			99
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			99
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			99
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-			99

RKW OPERATING LLC 714311
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			20
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			20
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

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

RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
POWELL, HELEN		WELL #: 2		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 4172 - 4238			
08	DELQ PR	0 N	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4046 - 4116			
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-			-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
01	434 N	27	-0-	-407	-0-	27	3		Y	-0-			-0-

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			
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70	1	22
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			22
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			22

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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
ELLIS, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3585 - 3640			
08	620 #	578	-0-	-42	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09	600 #	538	-0-	-62	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10	620 #	514	-0-	-106	-0-	514	2		N	-0-			-0-
11	600 #	492	-0-	-108	-0-	492	2		N	-0-			-0-
12	589 #	438	-0-	-151	-0-	438	2		N	-0-			-0-
01	589 #	472	-0-	-117	-0-	472	2		N	-0-			-0-

WILLIAM & JACK														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS														
BLACK BROTHERS -A-														
97554 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
238196														
WELL #: 1 RRCID -> 122946 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		186 N	163	-0-	-23	-0-	161 3	2 9	N	2			28	
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1480 3	2 9	N	2			30	
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239 3	2 9	N	2			32	
11		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1458 3	2 9	N	2			34	
12		1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1443 3	2 9	N	2			36	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36	

WILLIAMS (CADDO, MIDDLE)														
KLH OIL & GAS, INC.														
WILLIAMS, H. C.														
97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN														
448810														
WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014														
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-	
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-	

WILLIAMS (MARBLE FALLS)														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														
STEWART														
97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
058851														
WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198														
08		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y	-0-			-0-	
09		632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-			-0-	
10		743 R	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-			-0-	
11		697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-			-0-	
12		752 R	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-			-0-	
01		744 #	626	-0-	-118	-0-	626 2		Y	-0-			-0-	

SRC-ALLEN														
WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097														
08		1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-			32	
09		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-			32	
10		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-			32	
11		949 R	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y	-0-			32	
12		813 R	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-			32	
01		966 R	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-			32	

SRC-GARMS LEATHERWOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198														
08		2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			4	
09		2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			4	
10		2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			4	
11		2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-			4	
12		1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-			4	
01		2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-			4	

SRC-STOVER														
WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091														
08		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-	
09		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-	
10		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
11		30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
12		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
01		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-	

WILLIAMS (MARBLE FALLS)														
//CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851														
SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		279 #	198	-0-	-81	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
09		270 #	226	-0-	-44	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
10		279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
11		270 #	262	-0-	-8	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
12		279 #	214	-0-	-65	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
01		248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.														
GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929														
08	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	3		N	-0-			-0-
09		134 R	68	-0-	-66	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862														
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09		150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10		186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11		180 #	127	-0-	-53	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12		186 #	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-

ALLEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820														
08		775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3		N	-0-			4
09		750 #	585	-0-	-165	-0-	585	3		N	-0-			4
10		775 #	697	-0-	-78	-0-	697	3		N	-0-			4
11		750 #	630	-0-	-120	-0-	630	3		N	-0-			4
12		744 #	614	-0-	-130	-0-	614	3		N	-0-			4
01		744 #	640	-0-	-104	-0-	640	3		N	-0-			4

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	3		N	-0-			34
11		174 R	116	-0-	-58	-0-	116	3		N	-0-			34
12		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			34
01		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			34

STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891														
08		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10		248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11		240 #	163	-0-	-77	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12		248 #	176	-0-	-72	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01		217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			9
09	570 #	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-			9
10	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			9
11	570 #	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-			9
12	589 #	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-			9
01	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			9

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2865 - 2871			
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			10
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
11	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-			10
12	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

WILLIE MAE (3RD CONGL)		WELL #:		97655 450	NON-ASSOCIATED	818896	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
STERLING OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	095816	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3977 - 3996			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23														

WILSON SHOSHONE (CONGL.)		WELL #:		97872 500	ASSOCIATED	292000	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
G & F OIL, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	144290	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4935 - 4939			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		WELL #:		97924 500	NON-ASSOCIATED	054545	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.		WELL #:		1	RRCID ->	018547	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3404 - 3414			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404 - 3412			
08	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-	24	7	-0-
09	DLQ G-10	170	-0-	170	346	170	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	224	-0-	224	570	224	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	203	-0-	203	773	203	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	234	-0-	234	1007	234	3			Y	-0-			-0-
01	1203 N	196	-0-	-1007	-0-	196	3			Y	-0-			-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) BASIN OPERATING INC. DAVIS, G.R.		//CONT.// //CONT.//	97924 500 054545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD						
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

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) DAHAB ENERGY INC. WINDHAM, J.D. 81-N												
				97930 250 197200	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHACKELFORD					

SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM, J. D.												
				800750 282	RRCID -> 018552	COMPL. DATE 04/28/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3386	-	3402		

GLOBAL DRILLING, LLC DAVIS ESTATE "80"												
				310382 1	RRCID -> 159078	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 3918	PERF. 3156	-	3158		

08	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	59 3	Y	-0-	17 7		-0-
09	DLQ	G-10	57	-0-	57	116	57 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	75	-0-	75	191	75 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	259	68 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	327	68 3	Y	-0-			-0-
01		395 N	68	-0-	-327	-0-	68 3	Y	-0-			-0-

D.J. & T. ENERGY DAVIS ESTATE '2'												
				196227 2	RRCID -> 209240	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3395	-	0		

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM, J. D.												
				800750 282	RRCID -> 018552	COMPL. DATE 04/28/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3386	-	3402		

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) DAHAB ENERGY INC. WINDHAM, J.D. 81-N												
				97930 250 197200	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHACKELFORD					

08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

GLOBAL DRILLING, LLC DAVIS ESTATE "80"												
				310382 1	RRCID -> 159078	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 3918	PERF. 3156	-	3158		

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	1			116
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	1			117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	2			119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	2			121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	1			122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			122

WINDHAM, WEST (3400) GRAYROCK ENERGY II, LLC DAVIS "B"		97930 750 101718 WELL #: 7609		ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN									
				RRCID -> 217816	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 3420	-		3438						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS "B"				WELL #: 7612	RRCID -> 221576	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 4986	PERF. 3446	-		3456					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS "WB"				WELL #: 6814	RRCID -> 221668	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 4007	PERF. 3410	-		3416					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					36

DAVIS "B"				WELL #: 7615	RRCID -> 223237	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3420	-		3430					
08	341 #	-0-	-0-	-339	-0-	2 2				Y	-0-					11
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					11
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					11
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11

DAVIS "B"				WELL #: 7616	RRCID -> 223238	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3412	-		3426					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS "B"				WELL #: 7618	RRCID -> 223239	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3400	-		3406					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS				WELL #: 5013	RRCID -> 225249	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 4013	PERF. 3416	-		3431					
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 2				Y	-0-					-0-
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2				Y	-0-					-0-
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 2				Y	-0-					-0-
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2				Y	-0-					-0-
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2				Y	-0-					-0-
*01	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2				Y	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED			49B		CNTY: CALLAHAN				
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.//		101718										
DAVIS		WELL #:		5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3420 -	3440		
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

08		620 #	524	-0-	-96	-0-		524 2		Y	-0-			-0-
09		600 #	480	-0-	-120	-0-		480 2		Y	-0-			-0-
10		519 R	519	-0-	-0-	-0-		519 2		Y	-0-			-0-
11		503 R	503	-0-	-0-	-0-		503 2		Y	-0-			-0-
12		525 R	525	-0-	-0-	-0-		525 2		Y	-0-			-0-
*01		496 R	496	-0-	-0-	-0-		496 2		Y	-0-			-0-

DAVIS "B"				WELL #:		7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3409 -	4766
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08		341 #	2	-0-	-339	-0-		2 2		Y	-0-			11
09		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			11
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			11
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			11
12		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			11
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			11

DAVIS				WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF. 3430 -	3450
08		620 #	524	-0-	-96	-0-		524 2		Y	-0-			-0-
09		600 #	480	-0-	-120	-0-		480 2		Y	-0-			-0-
10		519 R	519	-0-	-0-	-0-		519 2		Y	-0-			-0-
11		503 R	503	-0-	-0-	-0-		503 2		Y	-0-			-0-
12		525 R	525	-0-	-0-	-0-		525 2		Y	-0-			-0-
*01		496 R	496	-0-	-0-	-0-		496 2		Y	-0-			-0-

DAVIS "WB"				WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF. 3355 -	3366
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
HENNESSEY, SARAH C.				WELL #:		2	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3413 -	3421
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINSLOW (CADD0) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	675	2	91	9	N	83	165	1	68
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	618	2	84	9	N	76			144
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	690	2	103	9	N	94			238
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	662	2	96	9	N	87	172	1	153
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	695	2	109	9	N	99	167	1	85
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	658	2	98	9	N	89			174

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-			-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-			-0-
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-			-0-
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-			-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BKV BARNETT, LLC 072504
VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
CULVER D-872 WELL #: 1 RRCID -> 219665 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346			
M	O	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
STERLING OIL AND GAS		818896		WELL #: 1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #: 1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965			
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				85
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	N	1			86
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2	1	8	87
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	5			92
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	317	2	11	9	N	10			102
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	333	2	14	9	N	13			115
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3868 - 3964			
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	746	3	122	9	Y	111			547
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	578	3	125	9	Y	114	141	1	520
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	416	3	105	9	Y	95			615
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	523	3	101	9	Y	92	187	1	520
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	334	3	91	9	Y	83			603
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	525	3	100	9	Y	91	183	1	511
WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782		WELL #: 4		RRCID -> 237127		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960			
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3			42
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			42
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	876	2	25	9	N	23	50	1	15
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	810	2	26	9	N	24			39
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	N	10			49
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-			49

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							
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN)		98830 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
BRAY, DONALD		089921													
BRAY		WELL #: 1		RRCID -> 110698		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT				-0-

MASON, ROBERT ELDON		531762		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
MASON		WELL #: 1		RRCID -> 112536		COMPL. DATE 07/28/1984		TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494													
ALEXANDER, A. V.		WELL #: 1		RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298							
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-				-0-

BURRIS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257							
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-				-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-				-0-
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-				-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-				-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-				-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208							
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346			
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172			
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-	

KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257			
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	

MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300			
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	-0-	

MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193			
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-	-0-	

PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298			
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	

RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233			
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3	N	-0-	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494													
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	372	N	174	-0-	-198	-0-	174 3			N	-0-				-0-
09	270	N	143	-0-	-127	-0-	143 3			N	-0-				-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-				-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-				-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-				-0-
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332 3			N	-0-				-0-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264					
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 3			N	-0-				-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82 3			N	-0-				-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-				-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-				-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53 3			N	-0-				-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46 3			N	-0-				-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311					
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-				-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-				-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216 3			N	-0-				-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-				-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155					
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-				-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-				-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-				-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84 3			N	-0-				-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-				-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-				-0-

WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335					
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-				-0-
09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1 3			N	-0-				-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC BLACKWELL, A. H.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 190494	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
		WELL #: 1	RRCID -> 035767	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A					
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
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-			-0-

MCINROE, M. F.		WELL #: 1	RRCID -> 035972	COMPL. DATE 05/02/1965	TOTAL DEPTH 3295	PERF. N/A					
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 1	RRCID -> 036205	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH 3406	PERF. N/A					
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-

MORING, J. E.		WELL #: 2	RRCID -> 042881	COMPL. DATE 08/20/1967	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3194 - 3212					
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 088175	COMPL. DATE 06/13/1980	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 3452 - 3468					
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 090733	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3291 - 3333					
08	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 3	N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3	N	-0-			-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 091258	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3149 - 3197					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494												
RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			-0-
12		8 N	2	-0-	-6	-0-		2	3			-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-		1	3			-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282												
08		93 N	28	-0-	-65	-0-		28	3			-0-
09		90 N	20	-0-	-70	-0-		20	3			-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	3			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3			-0-
01		93 N	23	-0-	-70	-0-		23	3			-0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402												
08		62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-		49	3			-0-
01		93 N	48	-0-	-45	-0-		48	3			-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221												
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	3			-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	3			-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3			-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	3			-0-

RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325												
08		186 N	104	-0-	-82	-0-		104	3			-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-		149	3			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	3			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3			-0-
01		217 N	158	-0-	-59	-0-		158	3			-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266												
08		372 N	303	-0-	-69	-0-		303	3			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	3			-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	3			-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	3			-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	3			-0-
01		465 N	355	-0-	-110	-0-		355	3			-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290												
08		217 N	118	-0-	-99	-0-		118	3			-0-
09		180 N	116	-0-	-64	-0-		116	3			-0-
10		186 N	74	-0-	-112	-0-		74	3			-0-
11		120 N	52	-0-	-68	-0-		52	3			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
 BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561															
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300															
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249															

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319															

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240															

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361															

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367															

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225															

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561															
SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683															
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206															

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250															

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A															

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A															

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342															
FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 291845 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3274 - 3296															

08	2821	X	2136	-0-	-685	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
09	2670	X	2039	-0-	-631	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
10	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
11	2160	X	2151	-0-	-9	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
01	2387	X	2014	-0-	-373	-0-	2014	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH					
STEWART CONTRACT SERVICES				820789									
CARR-GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 - 3240
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
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			196
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			196
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			196
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			196
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			196
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			196

STONEBRIAR OIL LLC				823774					CNTY: ERATH				
CARY, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250 - 3280
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	4 1	1074 2	N	-0-			-0-
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	5 1	1376 2	N	-0-			-0-
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	4 1	1359 2	N	-0-			-0-
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	4 1	1265 2	N	-0-			-0-
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				99142 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
PENDRAGON OIL CO.				651162									
PIERCE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3334 - 3354
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)				99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
PRYOR PETROLEUM CORPORATION				682038									
CHAMBERS, BEN				WELL #:	1	RRCID ->	091039	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3416 - 3442
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
12		434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-			-0-
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3		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													

08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671													

08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784													

08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			30
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			30
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			30
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			30
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			30
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			30

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878													

08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542													

08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 -	3650
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	75	-0-	75	75		75 3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	72	-0-	72	147		72 3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	89	-0-	89	236		89 3		Y	-0-			-0-
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 -	3620
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419									
MORRIS 30		WELL #:		A 3	RRCID ->	022804	COMPL. DATE	09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2620 -	2636
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	080503	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2700 -	2704
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS		//CONT.// 99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608												
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752				
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728				
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608												
PIERSON, HAROLD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744				
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766				
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERSON		WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940				
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99883 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//	153608									
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:	5	RRCID -> 096810	COMPL. DATE 11/15/1981	TOTAL DEPTH 2791	PERF. 2732	-	2742			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		8 N	8	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		6 N	NO RPT	-0-	-6			N	NO RPT			-0-